GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BROWN & BORELLI, INC. 097498
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 276497 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 18132 PERF.15014 - 15054

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

JONES ENERGY, LLC 441132
BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 13825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576

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

GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 10507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYCAP ENERGY, LLC 786416
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 16320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DABERRY WELL #: 6 RRCID -> 178002 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 9146

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
JAHNEL WELL #: 1 RRCID -> 069387 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8315 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					27
01	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					27
02	448 N	233	-0-	-215	-0-	233	2			N	-0-					27
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-					27
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					27
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					27

POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

12	28799 X	23841	-0-	-4958	-0-	23265	2	576	9	N	524	387	1			1146
01	27652 X	23062	-0-	-4590	-0-	22522	2	540	9	N	491	773	1			864
02	24192 X	21568	-0-	-2624	-0-	21018	2	550	9	N	500	575	1			789
03	26164 X	22631	-0-	-3533	-0-	22055	2	576	9	N	524	557	1			756
04	23220 X	22161	-0-	-1059	-0-	21632	2	529	9	M	481	379	1			858
05	23870 X	23367	-0-	-503	-0-	22798	2	569	9	N	517	551	1			824

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 7768

12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					133
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	133	1			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	630 N	739	-0-	109	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*05	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

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

12	682 N	520	-0-	-162	-0-	518	2	2	9	N	2					21
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	605	2	123	9	N	112	53	1			80
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	603	2	75	9	N	68					148
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	698	2	58	9	N	53	174	1			27
04	690 N	698	-0-	8	-0-	646	2	52	9	N	47					74
*05	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	631	2	50	9	N	45					119

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					137

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

12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	775 N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	30	1	5452	2	N	429	181	1			575
							472	9									
01	3968	#	2944	-0-	-1024	-0-	22	1	2778	2	N	131	201	1			505
							144	9									
02	4988	R	4988	-0-	-0-	-0-	28	1	4576	2	N	349	366	1			488
							384	9									
03	6433		6239	-0-	-194	-0-	31	1	5792	2	N	378	568	1			298
							416	9									
04	7366		6608	-0-	-758	-0-	30	1	6186	2	N	356	386	1			268
							392	9									
05	4202		6656	-0-	2454 B	2454	26	1	6314	2	N	287	197	1			358
							316	9									

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

12	3627	X	1770	-0-	-1857	-0-	31	1	1719	2	N	18					263
							20	9									
01	2480	#	1927	-0-	-553	-0-	31	1	1841	2	N	50					313
							55	9									
02	2047	R	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	1975	2	N	40					353
							44	9									
03	2238	R	2238	-0-	-0-	-0-	30	1	2157	2	N	46	184	1			215
							51	9									
04	2250	R	2250	-0-	-0-	-0-	28	1	2180	2	N	38					253
							42	9									
*05	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	19	1	2805	2	N	49	192	1			110
							54	9									

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

12	8525	X	8191	-0-	-334	-0-	31	1	7958	2	N	184	182	1			367
							202	9									
01	8525	#	7873	-0-	-652	-0-	31	1	7691	2	N	137	374	1			130
							151	9									
02	7700	#	6563	-0-	-1137	-0-	28	1	6414	2	N	110					240
							121	9									
03	8246	#	7172	-0-	-1074	-0-	31	1	7023	2	N	107	179	1			168
							118	9									
04	7980	#	7120	-0-	-860	-0-	30	1	6949	2	N	128	181	1			115
							141	9									
05	6724	N	7277	-0-	553 B	553	31	1	7125	2	N	110					225
							121	9									

HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

12	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	31	1	3693	2	N	137	182	1			218
							151	9									
01	3689	#	3491	-0-	-198	-0-	29	1	3344	2	N	107					325
							118	9									
02	3416	#	3367	-0-	-49	-0-	28	1	3232	2	N	97					422
							107	9									
03	3884	R	3884	-0-	-0-	-0-	31	1	3700	2	N	139	374	1			187
							153	9									
04	3750	#	3601	-0-	-149	-0-	30	1	3458	2	N	103	178	1			112
							113	9									
05	3720	N	3713	-0-	-7 B	-0-	31	1	3593	2	N	81					193
							89	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	314	-0-	-6909	-0-	1	1	313	2	N	-0-					202
01	6913 #	1759	-0-	-5154	-0-	16	1	1743	2	N	-0-					202
02	5852 #	4039	-0-	-1813	-0-	28	1	3980	2	N	28					230
						31	9									
03	6076 #	4498	-0-	-1578	-0-	30	1	4432	2	N	33					263
						36	9									
04	4433 R	4433	-0-	-0-	-0-	30	1	4379	2	N	22					285
						24	9									
*05	4495 N	4495	-0-	-0- B	-0-	25	1	4449	2	N	19	191	1			113
						21	9									

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

12	6107 X	3147	-0-	-2960	-0-	18	1	3092	2	N	34					217
						37	9									
01	6107 #	3612	-0-	-2495	-0-	23	1	3589	2	N	-0-					217
02	5292 #	3336	-0-	-1956	-0-	27	1	3289	2	N	18					235
						20	9									
03	5642 #	4027	-0-	-1615	-0-	30	1	3995	2	N	2					237
						2	9									
04	5460 #	3400	-0-	-2060	-0-	29	1	3338	2	N	30					267
						33	9									
*05	4394 N	4394	-0-	-0- B	-0-	30	1	4340	2	N	22	187	1			102
						24	9									

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

12	7037 X	6321	-0-	-716	-0-	31	1	6012	2	N	253	381	1			430
						278	9									
01	7037 #	6010	-0-	-1027	-0-	31	1	5658	2	N	292	185	1			537
						321	9									
02	6244 #	4323	-0-	-1921	-0-	25	1	4091	2	N	188	182	1			543
						207	9									
03	6448 #	4967	-0-	-1481	-0-	31	1	4693	2	N	221	392	1			372
						243	9									
04	6240 #	4170	-0-	-2070	-0-	30	1	3938	2	N	184	388	1			168
						202	9									
05	4774 N	4055	-0-	-719 B	-0-	31	1	3816	2	N	189	189	1			168
						208	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					152
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	-0-					152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					152

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497

12	4805 #	4534	-0-	-271	-0-	3872	2	662	9	N	602	723	1			1017
01	4805 #	4394	-0-	-411	-0-	3747	2	647	9	N	588	428	1			1177
02	4172 #	2684	-0-	-1488	-0-	2332	2	352	9	N	320	428	1			1069
03	4991 #	3938	-0-	-1053	-0-	3233	2	705	9	N	641	713	1			997
04	4830 #	2999	-0-	-1831	-0-	2445	2	554	9	N	504	385	1			1116
*05	4224 N	4308	-0-	84 B	84	3614	2	694	9	N	631	547	1			1200

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	4	-0-	-2941	-0-	4	2			N	-0-					1012
01	3317 #	2248	-0-	-1069	-0-	1863	2	385	9	N	350	388	1			974
02	2996 #	2016	-0-	-980	-0-	1504	2	512	9	N	465	382	1			1057
03	3782 #	2078	-0-	-1704	-0-	1533	2	545	9	N	495	552	1			1000
04	3660 #	2011	-0-	-1649	-0-	1549	2	462	9	N	420	367	1			1053
*05	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	1783	2	468	9	N	425	378	1			1100

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 279976 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 8841

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2412					N	-0-					381
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2412					N	NO RPT					381
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2412					N	NO RPT					381

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09536 06/09/2017

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	495	2	50	9	N	45	179	1			37
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					47
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	975	2	19	9	N	17					64
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					77
*04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DONALDSON WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

12	775 N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					68
01	806 N	36	-0-	-770	-0-	36	2			N	-0-					68
02	756 N	11	-0-	-745	-0-	11	2			N	-0-					68
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					68
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					68

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					23
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					23
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					23
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					23
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					23
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					23

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

12	1147	N	983	-0-	-164	-0-	983	2			N	-0-					30
01	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			N	-0-					30
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					30
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					30
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					30
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					30

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

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					130
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					130
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					130
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					130
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					130
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					130

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

12	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					145
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					145
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					145
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					145
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					145
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					145

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

12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					140
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					140
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					140
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					140
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	773	2	65	9	N	59	174	1			25
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25

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

12	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-					37
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					37
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					37
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					37
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					37
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					37

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

12	6541	X	5782	-0-	-759	-0-	5626	2	156	9	N	142	194	1			16
01	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5744	2			N	-0-					16
02	5656	X	4927	-0-	-729	-0-	4927	2			N	-0-					16
03	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	5313	2	205	9	N	186	197	1			5
04	5820	X	5150	-0-	-670	-0-	5150	2			N	-0-					5
05	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5400	2			N	-0-					5

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419

BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			Y	-0-					9
*07	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			Y	-0-	9	1			2
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					5
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					5
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					8
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4					12
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					12
01	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	2			Y	-0-					12
02	532	N	134	-0-	-398	-0-	134	2			Y	-0-					12
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1					13
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	382	2	68	9	Y	62	56	1			19
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	19	1			-0-

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

12	1116	N	923	-0-	-193	-0-	922	2	1	9	Y	1	1	8			8
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	Y	2	2	8			8
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	947	2	1	9	Y	1	1	8			8
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4					12
04	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2			Y	-0-					12
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					12

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460

*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					3
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	Y	2					5
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	548	2	58	9	Y	53					58
*09	570	N	521	-0-	-49	-0-	520	2	1	9	Y	1	22	1			37
*10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-	20	1			17
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	2	1			15
*12	527	N	442	-0-	-85	-0-	440	2	2	9	Y	2					17
*01	589	N	552	-0-	-37	-0-	551	2	1	9	Y	1	1	8			17
02	588	N	312	-0-	-276	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					17
*04	540	N	510	-0-	-30	-0-	485	2	25	9	Y	23	29	1			11
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1	10	1			2

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

12	217	N	115	-0-	-102	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					48
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					48
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					48
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					48
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					48
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					48

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1158	2	56	9	Y	51	77	1	1	8	33
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1330	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	1204	N	1159	-0-	-45	-0-	1158	2	1	9	Y	1	1	8			33
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					33
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			Y	-0-					33
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			Y	-0-	27	1			27
*07	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			Y	-0-	12	1			15
*08	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1750	2			Y	-0-	1	1			14
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1656	2	136	9	Y	124	53	1	1	8	84
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			Y	-0-	21	1			30
*11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-	5	1			29
*12	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1600	2	1	9	Y	1	1	8			29
*01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1618	2	28	9	Y	25	2	8			52
*02	1512	N	1477	-0-	-35	-0-	1443	2	34	9	Y	31	1	8			82
03	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1578	2	8	9	Y	7					89
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5	47	1			47
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1628	2	1	9	Y	1	16	1			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	Y	3	8	1	1	8	1
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	2	2	9	Y	2	2	8			1
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	Y	2	2	8			1
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					1
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	653	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	763	-0-	-167	-0-	742	2	21	9	Y	19	53	1	1	8	12
01	899	N	392	-0-	-507	-0-	391	2	1	9	Y	1					13
02	812	N	313	-0-	-499	-0-	313	2			Y	-0-					13
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			Y	-0-					13
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					13
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					13

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	18	1	510	2	Y	-0-					133
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	86	1	635	2	Y	-0-					133
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	101	1	564	2	Y	-0-					133
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	112	1	782	2	Y	-0-					133
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	104	1	600	2	Y	-0-					133
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	726	2	Y	88	1	8			220
							97	9									

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

12	1054	X	667	-0-	-387	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					139
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	129	1	991	2	Y	-0-					139
02	962	X	962	-0-	-0-	-0-	120	1	840	2	Y	2	2	8			139
							2	9									
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	149	1	923	2	Y	-0-					139
04	1080	X	1066	-0-	-14	-0-	144	1	913	2	Y	8					147
							9	9									
*05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1028	2	Y	92	3	8			236
							101	9									

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

12	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	1716	2	46	9	Y	42	1	8			100
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2140	2	50	9	Y	45	3	8			142
02	1876	N	1759	-0-	-117	-0-	1722	2	37	9	Y	34	2	8			174
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2065	2	40	9	Y	36	175	1			35
04	2130	N	1821	-0-	-309	-0-	1782	2	39	9	Y	35	1	8			69
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1922	2	40	9	Y	36					105

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394

12	1519	N	939	-0-	-580	-0-	917	2	22	9	Y	20	53	1	2	8	12
01	1643	N	947	-0-	-696	-0-	940	2	7	9	Y	6	5	8			13
02	1512	N	1143	-0-	-369	-0-	1141	2	2	9	Y	2	2	8			13
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	Y	1	1	8			13
05	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8			13

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

12	4588	X	4400	-0-	-188	-0-	4382	2	18	9	Y	16	2	8			158
01	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4276	2	10	9	Y	9	4	8			163
02	4088	X	3791	-0-	-297	-0-	3789	2	2	9	Y	2	2	8			163
03	4526	X	4253	-0-	-273	-0-	4217	2	36	9	Y	33	167	1	1	8	28
04	4320	X	4042	-0-	-278	-0-	4033	2	9	9	Y	8	1	8			35
05	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	4156	2	22	9	Y	20	1	8			54

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					45
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1333	2	17	9	Y	15	3	8			57
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	Y	2	2	8			57
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	Y	8	1	8			64
04	1320	N	1072	-0-	-248	-0-	1021	2	51	9	Y	46					110
05	1209	N	984	-0-	-225	-0-	980	2	4	9	Y	4					114

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

12	415	X	-0-	-0-	-415	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

12	6200	X	5574	-0-	-626	-0-	5495	2	79	9	Y	72	188	1	1	8	60
01	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5488	2	92	9	Y	84	3	8			141
02	5236	X	4906	-0-	-330	-0-	4822	2	84	9	Y	76	2	8			215
03	5797	X	5174	-0-	-623	-0-	5077	2	97	9	Y	88	186	1	1	8	116
04	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4702	2	75	9	Y	68					184
05	5580	X	4966	-0-	-614	-0-	4880	2	86	9	Y	78	177	1			85

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

12	7502	X	5738	-0-	-1764	-0-	77	1	5578	2	Y	75	176	1			145
							83	9									
01	7502	X	6162	-0-	-1340	-0-	131	1	5992	2	Y	35					180
							39	9									
02	6776	X	5788	-0-	-988	-0-	125	1	5565	2	Y	89	181	1	5	8	83
							98	9									
03	7223	X	6264	-0-	-959	-0-	149	1	6072	2	Y	39					122
							43	9									
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	139	1	6138	2	Y	100					222
							110	9									
*05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	106	1	6504	2	Y	76	179	1	9	8	110
							84	9									

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

12	2635	N	2103	-0-	-532	-0-	34	1	2069	2	Y	-0-					38
01	2573	N	2353	-0-	-220	-0-	106	1	2199	2	Y	44					82
							48	9									
02	2464	N	2148	-0-	-316	-0-	115	1	1967	2	Y	60	4	8			138
							66	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	149	1	2052	2	Y	50					188
							55	9									
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	139	1	1833	2	Y	61	182	1			67
							67	9									
05	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	134	1	1908	2	Y	3	3	8			67
							3	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	23	1	8091	2	Y	172					207
							189	9									
01	8401	X	7867	-0-	-534	-0-	33	1	7791	2	Y	39	179	1			67
							43	9									
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	32	1	7589	2	Y	169	4	8			232
							186	9									
03	8494	X	8094	-0-	-400	-0-	37	1	8013	2	Y	40					272
							44	9									
04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	36	1	8207	2	Y	173	365	1			80
							190	9									
*05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	36	1	8485	2	Y	145	179	1	4	8	42
							160	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	77	1	7717	2	Y	75	189	1			147
							83	9									
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	108	1	8115	2	Y	-0-					147
02	7028	X	1688	-0-	-5340	-0-	26	1	1660	2	Y	2	2	8			147
							2	9									
03	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	112	1	9479	2	Y	-0-					147
04	7950	X	6824	-0-	-1126	-0-	81	1	6700	2	Y	39					186
							43	9									
*05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	90	1	8128	2	Y	220	178	1	7	8	221
							242	9									

MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	Y	-0-					23
01	465	N	42	-0-	-423	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					23
02	420	N	172	-0-	-248	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					23
03	465	N	24	-0-	-441	-0-	24	2			Y	-0-					23
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					23
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	5	1	6	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7609	2	61	9	N	55	2	8			200
01	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7640	2	91	9	N	83	191	1	5	8	87
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6748	2	88	9	N	80	3	8			164
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7577	2	92	9	N	84	184	1	1	8	63
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7305	2	91	9	N	83	1	8			145
*05	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7477	2	78	9	N	71	1	8			215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10435	2	131	9	N	119	188	1	1	8	75
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	10978	2	177	9	N	161	190	1	7	8	39
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10104	2	138	9	N	125	4	8			160
03	10571	X	10219	-0-	-352	-0-	10111	2	108	9	N	98	183	1	1	8	74
04	10800	X	8431	-0-	-2369	-0-	8339	2	92	9	N	84	1	8			157
05	11346	X	10114	-0-	-1232	-0-	10046	2	68	9	N	62	184	1	1	8	34

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686 X	13229	-0-	-2457	-0-	13049	2	180	9	N	164	188	1	7	8	184
01	15562 X	12771	-0-	-2791	-0-	12648	2	123	9	N	112	188	1	16	8	92
02	13664 X	10989	-0-	-2675	-0-	10922	2	67	9	N	61	9	8			144
03	14911 X	12516	-0-	-2395	-0-	12342	2	174	9	N	158	189	1	3	8	110
04	13770 X	12563	-0-	-1207	-0-	12388	2	175	9	N	159	183	1	4	8	82
*05	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	14398	2	172	9	N	156	4	8			234

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

12	16275 X	11778	-0-	-4497	-0-	54	1	11527	2	Y	179	178	1			55
						197	9									
01	16275 X	12557	-0-	-3718	-0-	108	1	12445	2	Y	4					59
						4	9									
02	14392 X	12522	-0-	-1870	-0-	101	1	12253	2	Y	153	181	1	3	8	28
						168	9									
03	15934 X	13129	-0-	-2805	-0-	112	1	12972	2	Y	41					69
						45	9									
04	15420 X	11674	-0-	-3746	-0-	104	1	11361	2	Y	190					259
						209	9									
05	13857 X	11878	-0-	-1979	-0-	108	1	11616	2	Y	140	166	1	4	8	229
						154	9									

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

12	651 N	181	-0-	-470	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					95
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	Y	-0-					95
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	702	2	Y	1	1	8			95
						1	9									
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	112	1	1029	2	Y	-0-					95
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	149	177	1			67
						164	9									
*05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	108	1	1022	2	Y	2	2	8			67
						2	9									

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

12	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8163	2	141	9	Y	128	190	1	5	8	80
01	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8078	2	116	9	Y	105	8	8			177
02	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7117	2	120	9	Y	109	5	8			281
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8340	2	146	9	Y	133	192	1	2	8	220
04	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	7889	2	123	9	Y	112	192	1	1	8	139
05	7874 X	6899	-0-	-975	-0-	6785	2	114	9	Y	104	1	8			242

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

12	3410 X	2683	-0-	-727	-0-	40	1	2643	2	Y	-0-					87
01	3224 X	2656	-0-	-568	-0-	81	1	2535	2	Y	36					123
						40	9									
02	3108 X	3026	-0-	-82	-0-	94	1	2778	2	Y	140	183	1	3	8	77
						154	9									
03	3441 X	3354	-0-	-87	-0-	112	1	3046	2	Y	178	182	1			73
						196	9									
04	3330 X	2945	-0-	-385	-0-	108	1	2820	2	Y	15					88
						17	9									
05	3348 X	3129	-0-	-219	-0-	112	1	2965	2	Y	47	3	8			132
						52	9									

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1792	2	52	9	N	47	171	1	1	8	30
01	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2023	2	21	9	N	19	2	8			47
02	1792 N	1695	-0-	-97	-0-	1687	2	8	9	N	7	2	8			52
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1863	2	40	9	N	36	1	8			87
04	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1837	2	52	9	N	47	1	8			133
*05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1845	2	50	9	N	45					178

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

12	10912 X	9571	-0-	-1341	-0-	9380	2	191	9	Y	174					247
01	10912 X	8249	-0-	-2663	-0-	8246	2	3	9	Y	3	177	1			73
02	9856 X	8960	-0-	-896	-0-	8952	2	8	9	Y	7	7	8			73
03	10354 X	9732	-0-	-622	-0-	9552	2	180	9	Y	164	180	1			57
04	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			Y	-0-					57
05	9920 X	9748	-0-	-172	-0-	9568	2	180	9	Y	164	183	1	8	8	30

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

12	5146 X	4131	-0-	-1015	-0-	954	1	2968	2	N	190	186	1	6	8	211
						209	9									
01	5146 X	4232	-0-	-914	-0-	969	1	3020	2	N	221	187	1	12	8	233
						243	9									
02	4648 X	3383	-0-	-1265	-0-	854	1	2342	2	N	170	186	1	8	8	209
						187	9									
03	4464 X	3277	-0-	-1187	-0-	547	1	2542	2	N	171	185	1	3	8	192
						188	9									
04	4320 X	3628	-0-	-692	-0-	967	1	2495	2	N	151	172	1	2	8	169
						166	9									
05	4247 X	4071	-0-	-176	-0-	1007	1	2876	2	N	171	176	1	2	8	162
						188	9									

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

12	SWR 10	3356	-0-	3356	331098	1037	1	2265	2	N	49	2	8			186
						54	9									
01	SWR 10	3493	-0-	3493	334591	1020	1	2425	2	N	44	6	8			224
						48	9									
02	SWR 10	3289	-0-	3289	337880	952	1	2278	2	N	54	181	1	4	8	93
						59	9									
03	SWR 10	3638	-0-	3638	341518	1054	1	2514	2	N	64	1	8			156
						70	9									
04	SWR 10	3426	-0-	3426	344944	1012	1	2357	2	N	52	1	8			207
						57	9									
05	SWR 10	3267	-0-	3267	348211	1054	1	2189	2	N	22	163	1	1	8	65
						24	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - P/A 01/04/18

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

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639

LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	172	2	39	9	N	35					520
01	496	N	278	-0-	-218	-0-	144	2	134	9	N	122	386	1			256
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					256
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	330	2	383	9	N	348	381	1			223
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	254	2	175	9	N	159					382
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	89	2	8	9	N	7	190	1			199

PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1189	2	15	9	N	14					125
01	1085	N	932	-0-	-153	-0-	929	2	3	9	N	3					128
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12					140
03	1209	N	906	-0-	-303	-0-	891	2	15	9	N	14					154
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	3					157
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	889	2	7	9	N	6					163

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11					381
01	1767 N	754	-0-	-1013	-0-	742	2	12	9	N	11					392
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	N	7					399
03	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	1607	2	23	9	N	21					420
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	N	18					438
*05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					438

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

12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					107
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					107
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					107
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					107
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

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

12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3638	2	69	9	N	63					517
01	2914 X	793	-0-	-2121	-0-	787	2	6	9	N	5					522
02	2632 X	2487	-0-	-145	-0-	2432	2	55	9	N	50	192	1			380
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4149	2	64	9	N	58					438
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4858	2	76	9	N	69					507
*05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3224	2	40	9	N	36					543

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					75
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	N	7					82
03	3100 N	3177	-0-	77	77	3151	2	26	9	N	24					106
04	1963 N	1886	-0-	-77	-0-	1839	2	47	9	N	43					149
*05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2461	2	94	9	N	85					234

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

12	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8208	2	59	9	N	54	182	1			415
01	7285 X	6409	-0-	-876	-0-	6365	2	44	9	N	40					455
02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6719	2	54	9	N	49					504
03	7285 X	7040	-0-	-245	-0-	6986	2	54	9	N	49					553
04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7761	2	64	9	N	58					611
05	7285 X	3048	-0-	-4237	-0-	3031	2	17	9	N	15	188	1			438

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	6949	2	113	9	N	103					485
01	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6794	2	73	9	N	66					551
02	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5561	2	51	9	N	46					597
03	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6165	2	135	9	N	123	194	1			526
04	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6240	2	100	9	N	91	379	1			238
*05	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6034	2	89	9	N	81					319

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

12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7551	2	157	9	N	143	194	1			857
01	7471 X	6980	-0-	-491	-0-	6819	2	161	9	N	146	188	1			815
02	5908 X	5323	-0-	-585	-0-	5170	2	153	9	N	139					954
03	7719 X	5881	-0-	-1838	-0-	5729	2	152	9	N	138	193	1			899
04	7470 X	5438	-0-	-2032	-0-	5308	2	130	9	N	118	194	1			823
*05	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7615	2	189	9	N	172					995

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

12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					284
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	371	2	22	9	N	20					304
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					304
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1652	2	32	9	N	29					333
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1680	2	21	9	N	19					352
*05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1718	2	53	9	N	48	179	1			221

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

12	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5419	2	56	9	N	51					666
01	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5555	2	42	9	N	38					704
02	4956 X	4892	-0-	-64	-0-	4844	2	48	9	N	44					748
03	5487 X	4907	-0-	-580	-0-	4835	2	72	9	N	65					813
04	5430 X	3632	-0-	-1798	-0-	3589	2	43	9	N	39					852
05	5611 X	4503	-0-	-1108	-0-	4441	2	62	9	N	56					908

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

12	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6929	2	66	9	N	60					360
01	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7050	2	66	9	N	60					420
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5947	2	20	9	N	18					438
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7223	2	56	9	N	51	193	1			296
04	6900 X	6740	-0-	-160	-0-	6676	2	64	9	N	58					354
05	7130 X	6858	-0-	-272	-0-	6789	2	69	9	N	63					417

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

12	12555 X	9581	-0-	-2974	-0-	9506	2	75	9	N	68					493
01	12555 X	9114	-0-	-3441	-0-	9026	2	88	9	N	80					573
02	10864 X	8635	-0-	-2229	-0-	8533	2	102	9	N	93	193	1			473
03	12028 X	7981	-0-	-4047	-0-	7906	2	75	9	N	68					541
04	11010 X	6842	-0-	-4168	-0-	6769	2	73	9	N	66					607
05	9579 X	7594	-0-	-1985	-0-	7525	2	69	9	N	63	183	1			487

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

12	18941 X	16479	-0-	-2462	-0-	16421	2	58	9	N	53					259
01	18817 X	15529	-0-	-3288	-0-	15471	2	58	9	N	53					312
02	16352 X	13084	-0-	-3268	-0-	12952	2	132	9	N	120					432
03	18104 X	13916	-0-	-4188	-0-	13719	2	197	9	N	179	192	1			419
04	16860 X	15532	-0-	-1328	-0-	15432	2	100	9	N	91	191	1			319
05	16492 X	14839	-0-	-1653	-0-	14697	2	142	9	N	129					448

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12121	X	11517	-0-	-604	-0-	11201	2	316	9	N	287					924
01	12028	X	11926	-0-	-102	-0-	11623	2	303	9	N	275	705	1			494
02	10864	X	10573	-0-	-291	-0-	10347	2	226	9	N	205	164	1			535
03	12028	X	10117	-0-	-1911	-0-	9860	2	257	9	N	234	187	1			582
04	11550	X	10837	-0-	-713	-0-	10606	2	231	9	N	210	384	1			408
05	11935	X	11033	-0-	-902	-0-	10778	2	255	9	N	232	191	1			449

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

12	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	3795	2	78	9	N	71	193	1			860
01	4898	X	3401	-0-	-1497	-0-	3323	2	78	9	N	71					931
02	4424	X	3279	-0-	-1145	-0-	3210	2	69	9	N	63	193	1			801
03	4898	X	3109	-0-	-1789	-0-	3012	2	97	9	N	88					889
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4008	2	101	9	N	92	185	1			796
05	3875	X	3527	-0-	-348	-0-	3482	2	45	9	N	41					837

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

12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2042	2	106	9	N	96	194	1			653
01	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	2650	2	66	9	N	60	195	1			518
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2177	2	37	9	N	34					552
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2498	2	72	9	N	65					617
04	2640	N	2510	-0-	-130	-0-	2412	2	98	9	N	89	193	1			513
05	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	2110	2	125	9	N	114					627

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

12	11904	X	10623	-0-	-1281	-0-	10573	2	50	9	N	45					439
01	11470	X	10864	-0-	-606	-0-	10802	2	62	9	N	56					495
02	10360	X	9432	-0-	-928	-0-	9419	2	13	9	N	12					507
03	11439	X	9205	-0-	-2234	-0-	9157	2	48	9	N	44					551
04	11070	X	8903	-0-	-2167	-0-	8848	2	55	9	N	50	192	1			409
05	10850	X	10846	-0-	-4	-0-	10804	2	42	9	N	38					447

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

12	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11178	2	69	9	N	63	192	1			203
01	12586	X	10003	-0-	-2583	-0-	9968	2	35	9	N	32					235
02	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11897	2	86	9	N	78					313
03	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12391	2	98	9	N	89					402
04	11880	X	10260	-0-	-1620	-0-	10173	2	87	9	N	79					481
05	12586	X	3388	-0-	-9198	-0-	3364	2	24	9	N	22					503

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

12	12555	X	11174	-0-	-1381	-0-	10921	2	253	9	N	230	188	1			747
01	12400	X	11038	-0-	-1362	-0-	10682	2	356	9	N	324	588	1			483
02	10836	X	9942	-0-	-894	-0-	9647	2	295	9	N	268	210	1			541
03	11687	X	10901	-0-	-786	-0-	10573	2	328	9	N	298	191	1			648
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10659	2	320	9	N	291	192	1			747
05	11160	X	10726	-0-	-434	-0-	10412	2	314	9	N	285	372	1			660

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

12	7192	X	6460	-0-	-732	-0-	6390	2	70	9	N	64	200	1			650
01	6820	X	5813	-0-	-1007	-0-	5739	2	74	9	N	67	187	1			530
02	6160	X	5799	-0-	-361	-0-	5730	2	69	9	N	63					593
03	6820	X	6125	-0-	-695	-0-	6058	2	67	9	N	61					654
04	6570	X	5803	-0-	-767	-0-	5723	2	80	9	N	73					727
05	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	5948	2	61	9	N	55	180	1			602

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	8422	-0-	-1343	-0-	8365	2	57	9	N	52	191	1			519
01	10013	X	9613	-0-	-400	-0-	9560	2	53	9	N	48					567
02	9044	X	8111	-0-	-933	-0-	8031	2	80	9	N	73	196	1			444
03	10013	X	9059	-0-	-954	-0-	8979	2	80	9	N	73					517
04	9450	X	7655	-0-	-1795	-0-	7597	2	58	9	N	53					570
05	9610	X	8372	-0-	-1238	-0-	8317	2	55	9	N	50					620

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	15	1	3504	3	N	-0-					-0-
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	15	1	6391	3	N	-0-					-0-
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	14	1	4483	3	N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	15	1	4133	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	2144	-0-	164	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

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

12	496	N	329	-0-	-167	-0-	15	1	314	2	N	-0-					55
01	496	N	89	-0-	-407	-0-	15	1	74	2	N	-0-					55
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	14	1	75	2	N	-0-					55
03	341	N	83	-0-	-258	-0-	15	1	68	2	N	-0-					55
04	90	N	128	-0-	38	-0-	128	2			N	-0-					55
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					55

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

12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					129
01	1984	X	1369	-0-	-615	-0-	1365	3	4	9	N	4	4	5			129
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-	7	5			122
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					122
04	1920	X	4156	-0-	2236	-0-	4153	3	3	9	N	3					125
*05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	3	2	9	N	2					127

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26970 X	24411	-0-	-2559	-0-	161	1	23999	2	N	228	363	1			77
						251	9									
01	26691 X	23893	-0-	-2798	-0-	23639	2	254	9	N	231					308
02	23856 X	22545	-0-	-1311	-0-	22272	2	273	9	N	248	353	1			203
03	25761 X	24062	-0-	-1699	-0-	23785	2	277	9	N	252	257	1			198
04	24750 X	21856	-0-	-2894	-0-	21569	2	287	9	N	261	307	1			152
05	24955 X	21963	-0-	-2992	-0-	21662	2	301	9	N	274	319	1			107

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

12	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	241	1	4152	2	N	94					128
						103	9									
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3957	2	32	9	N	29					157
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3541	2	26	9	N	24	131	1			50
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3827	2	173	9	N	157	131	1			76
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3588	2	25	9	N	23					99
*05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3833	2	31	9	N	28					127

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175

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

12	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	713	1	9874	2	N	-0-					-0-
01	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	713	1	10026	2	N	-0-					-0-
02	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	644	1	8971	2	N	-0-					-0-
03	10385 X	10199	-0-	-186	-0-	713	1	9486	2	N	-0-					-0-
*04	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	690	1	9523	2	N	-0-					-0-
*05	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	713	1	9838	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	8308 X	6459	-0-	-1849	-0-	62	1	6397	2	N	-0-					134
01	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	62	1	8477	2	N	-0-					134
02	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	56	1	7562	2	N	-0-					134
03	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	62	1	8246	2	N	-0-					134
04	8250 X	7498	-0-	-752	-0-	60	1	7438	2	N	-0-					134
05	8525 X	7481	-0-	-1044	-0-	62	1	7419	2	N	-0-					134

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	853	-0-	-666	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1890	-0-	-510	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

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

12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	43	1	5758	2	N	-0-					47
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	97	1	5532	2	N	-0-					47
02	4480	X	4461	-0-	-19	-0-	101	1	4360	2	N	-0-					47
03	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	112	1	5104	2	N	-0-					47
04	5130	X	4772	-0-	-358	-0-	104	1	4668	2	N	-0-					47
05	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	112	1	4992	2	N	1	1	8			47
							1	9									

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

12	1426	N	760	-0-	-666	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	784	N	532	-0-	-252	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006 X	6907	-0-	-99	-0-	47	1	6860	2	Y	-0-					-0-
01	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	108	1	8350	2	Y	-0-					-0-
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	101	1	7227	2	Y	-0-					-0-
03	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	112	1	8178	2	Y	-0-					-0-
04	7350 X	6854	-0-	-496	-0-	104	1	6750	2	Y	-0-					-0-
05	7595 X	5859	-0-	-1736	-0-	76	1	5782	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	22	1	2342	2	Y	-0-					7
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	46	1	3221	2	Y	-0-					7
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	50	1	2336	2	Y	-0-					7
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	55	1	2196	2	Y	-0-					7
04	1860 X	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-					7
05	1922 X	1132	-0-	-790	-0-	5	1	1127	2	Y	-0-					7

MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	10	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	2240 N	1973	-0-	-267	-0-	29	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	37	1	2473	2	N	-0-					-0-
*04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	36	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3032	-0-	-378	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2754	-0-	-326	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
*05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7994	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
*05	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

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

12	5983 X	4785	-0-	-1198	-0-	10	1	4775	2	Y	-0-					9
01	5983 X	2700	-0-	-3283	-0-	23	1	2677	2	Y	-0-					9
02	5404 X	3087	-0-	-2317	-0-	14	1	3072	2	Y	1	1	8			9
						1	9									
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	30	1	5290	2	Y	-0-					9
04	4620 X	4386	-0-	-234	-0-	25	1	4361	2	Y	-0-					9
05	4774 X	4440	-0-	-334	-0-	30	1	4409	2	Y	1	1	8			9
						1	9									

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

12	10974 X	9583	-0-	-1391	-0-	9582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10974 X	7744	-0-	-3230	-0-	7742	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9912 X	8910	-0-	-1002	-0-	8909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10974 X	10239	-0-	-735	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
04	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
*05	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BOWERS WELL #: RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7589	2	81	9	N	74					132
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	N	4	90	1			46
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					46
03	279 X	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					46
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					46
*05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10952	2	110	9	N	100					146

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	88	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1688	2	28	9	N	25					114
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1661	2	46	9	N	42	87	1			69
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1569	2	33	9	N	30					99
03	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1615	2	25	9	N	23					122
04	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1525	2	35	9	N	32					154
05	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	1344	2	36	9	N	33					187

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					18
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	258	2	31	9	N	28					46
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	184	2	67	9	N	61					107
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	203	2	10	9	N	9					116
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					116
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					116

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					206
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			206
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1040	2	4	9	N	4	193	1			17
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					17
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					17
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					17

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT -10- WELL #: 2 RRCID -> 126499 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1868	2	35	9	N	32					195
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2736	2	28	9	N	25	3	8			217
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1	195	1	1	8	22
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			22
04	2670	N	1719	-0-	-951	-0-	1710	2	9	9	N	8					30
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	N	7					37

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4157	2	22	9	N	20					217
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3557	2	25	9	N	23	202	1	3	8	35
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3198	2	102	9	N	93	3	8			125
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3753	2	50	9	N	45	1	8			169
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3608	2	41	9	N	37					206
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3805	2	65	9	N	59	198	1			67

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

12	93	N	72	-0-	-21	-0-	69	2	3	9	N	3					203
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	60	2	61	9	N	55	200	1			58
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	62	2	20	9	N	18					76
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					76
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					76
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					76

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					264
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	4	203	1	2	8	63
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	200	2	73	9	N	66	2	8			127
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					127
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					127
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					127

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

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1340	2	19	9	N	17					17
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	724	2	31	9	N	28					45
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1353	2	44	9	N	40					85

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1143	2	40	9	N	36					221
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	77	2	32	9	N	29	4	8			246
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1300	2	96	9	N	87	3	8			330
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1130	2	40	9	N	36	194	1	2	8	170
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1358	2	40	9	N	36					206
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	616	2	35	9	N	32					238

TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRITT 7 WELL #: 6 RRCID -> 213376 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12132 - 12783

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

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

12	3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3142	2	88	9	N	80					328
01	3720 X	3073	-0-	-647	-0-	3034	2	39	9	N	35	2	8			361
02	3360 X	2898	-0-	-462	-0-	2884	2	14	9	N	13	195	1			179
03	3720 X	3414	-0-	-306	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8			179
04	3390 X	3164	-0-	-226	-0-	3164	2			N	-0-					179
*05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					179

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45198	X	32336	-0-	-12862	-0-	31897	2	439	9	N	399	396	1			524
01	42377	X	31333	-0-	-11044	-0-	30787	2	546	9	N	496	787	1	5	8	228
02	36008	X	26796	-0-	-9212	-0-	26323	2	473	9	N	430	400	1	3	8	255
03	36487	X	28720	-0-	-7767	-0-	28216	2	504	9	N	458	592	1	1	8	120
04	33840	X	26757	-0-	-7083	-0-	26284	2	473	9	N	430	394	1			156
05	32333	X	26446	-0-	-5887	-0-	26055	2	391	9	N	355	198	1			313

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

12	25079	X	20415	-0-	-4664	-0-	19961	2	454	9	N	413	215	1			502
01	23498	X	18609	-0-	-4889	-0-	18035	2	574	9	N	522	582	1	34	8	408
02	19880	X	15750	-0-	-4130	-0-	15287	2	463	9	N	421	564	1	14	8	251
03	20429	X	17115	-0-	-3314	-0-	16643	2	472	9	N	429	568	1	5	8	107
04	19770	X	15856	-0-	-3914	-0-	15426	2	430	9	N	391	376	1			122
05	20429	X	16064	-0-	-4365	-0-	15655	2	409	9	N	372	188	1			306

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

12	33666	X	24494	-0-	-9172	-0-	24067	2	427	9	N	388	388	1			231
01	31434	X	23238	-0-	-8196	-0-	22745	2	493	9	N	448	371	1	21	8	287
02	26432	X	20205	-0-	-6227	-0-	19786	2	419	9	N	381	388	1	10	8	270
03	27528	X	21799	-0-	-5729	-0-	21446	2	353	9	N	321	378	1	4	8	209
04	25050	X	19945	-0-	-5105	-0-	19624	2	321	9	N	292	377	1			124
05	24490	X	20296	-0-	-4194	-0-	19945	2	351	9	N	319	191	1			252

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

12	43493	X	33004	-0-	-10489	-0-	32198	2	806	9	N	733	568	1			320
01	40083	X	31337	-0-	-8746	-0-	30553	2	784	9	N	713	776	1	4	8	253
02	33824	X	27304	-0-	-6520	-0-	26601	2	703	9	N	639	572	1	2	8	318
03	34596	X	29194	-0-	-5402	-0-	28492	2	702	9	N	638	763	1	5	8	188
04	33270	X	27041	-0-	-6229	-0-	26441	2	600	9	N	545	573	1			160
05	33015	X	27389	-0-	-5626	-0-	26744	2	645	9	N	586	378	1	7	8	361

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

12	100688	X	68815	-0-	-31873	-0-	67563	2	1252	9	N	1138	1188	1			468
01	82646	X	63186	-0-	-19460	-0-	61893	2	1293	9	N	1175	1383	1	22	8	238
02	83440	X	52877	-0-	-30563	-0-	51813	2	1064	9	N	967	998	1	11	8	196
03	82646	X	54228	-0-	-28418	-0-	53186	2	1042	9	N	947	981	1	5	8	157
04	72630	X	48855	-0-	-23775	-0-	47903	2	952	9	N	865	797	1			225
05	68820	X	47992	-0-	-20828	-0-	47146	2	846	9	N	769	786	1			208

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					36
01	620	N	261	-0-	-359	-0-	261	2			Y	-0-					36
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					36
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					36
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					36
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					36

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	1573	-0-	-721	-0-	83	1	1490	2	Y	-0-					109
01	2387 X	2057	-0-	-330	-0-	94	1	1913	2	Y	45					154
						50	9									
02	2156 X	1771	-0-	-385	-0-	97	1	1670	2	Y	4	4	8			154
						4	9									
03	2387 X	2014	-0-	-373	-0-	112	1	1902	2	Y	-0-					154
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	104	1	1855	2	Y	20					174
						22	9									
*05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	Y	90	5	8			259
						99	9									

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

12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	40	1	2363	2	N	27					161
						30	9									
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	73	1	2740	2	N	79					240
						87	9									
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	97	1	2472	2	N	12	182	1			70
						13	9									
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	112	1	2784	2	N	-0-					70
*04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	104	1	2736	2	N	-0-					70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803

LEGG 7 WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

LEGG -6- WELL #: 1 RRCID -> 111509 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 15917

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	509	2	47	9	N	43					110
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	517	2	34	9	N	31					141
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	510	2	24	9	N	22					163
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	693	2	25	9	N	23	166	1			20
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1155	2	40	9	N	36					56
*05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1234	2	42	9	N	38					94

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

12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1218	2	21	9	N	19	191	1			443
01	1426 N	1063	-0-	-363	-0-	1051	2	12	9	N	11					454
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20					474
03	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1164	2	24	9	N	22					496
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	N	22					518
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1253	2	31	9	N	28					546

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	N	8					632
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1753	2	9	9	N	8	358	1			282
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1746	2	48	9	N	44					326
03	2139 N	1915	-0-	-224	-0-	1872	2	43	9	N	39					365
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36					401
05	1984 N	1666	-0-	-318	-0-	1624	2	42	9	N	38					439

ELMORE 32 WELL #: 3 RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1285	2	43	9	N	39	191	1			404
01	1271 N	387	-0-	-884	-0-	361	2	26	9	N	24	155	1			273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					273
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					273
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273

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

12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	344	2	11	9	N	10					124
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	387	2	28	9	N	25					149
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	125	2	20	9	N	18					167
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	323	2	21	9	N	19					186
04	390 N	208	-0-	-182	-0-	194	2	14	9	N	13					199
*05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331	2	19	9	N	17					216

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

12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	783	2	39	9	N	35					296
01	837 N	776	-0-	-61	-0-	745	2	31	9	N	28	195	1			129
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	699	2	11	9	N	10					139
03	837 N	753	-0-	-84	-0-	749	2	4	9	N	4					143
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	638	2	14	9	N	13					156
05	775 N	739	-0-	-36	-0-	722	2	17	9	N	15					171

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	N	3					37
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					37
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					37
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					37
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					37
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					37

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

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	N	5					144
01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	896	2	6	9	N	5					149
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					157
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	N	13					170
04	870	N	774	-0-	-96	-0-	749	2	25	9	N	23					193
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	775	2	22	9	N	20					213

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

12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	N	3					129
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			N	-0-					129
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					129
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					129
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11					140
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	2			N	-0-					140

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1007	2	47	9	N	43					312
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1209	2	47	9	N	43	163	1			192
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24					216
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1195	2	35	9	N	32					248
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1223	2	32	9	N	29					277
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27					304

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	599	2	88	9	N	80					572
01	837	N	630	-0-	-207	-0-	624	2	6	9	N	5	172	1			405
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	599	2	35	9	N	32					437
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	619	2	31	9	N	28					465
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	684	2	32	9	N	29					494
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	N	24					518

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

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					332
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	368	2	14	9	N	13					345
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					347
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7	123	1			231
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	494	2	15	9	N	14					245
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11					256

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

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	N	15					340
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1149	2	17	9	N	15	125	1			230
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25	9	N	23	104	1			149
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	N	14					163
04	1140	N	954	-0-	-186	-0-	936	2	18	9	N	16					179
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	978	2	31	9	N	28					207

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

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13	9	N	12					436
01	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					436
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					436
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	957	2	42	9	N	38					474
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	605	2	109	9	N	99					573
05	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	2			N	-0-					573

BRITT RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 213564 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					52
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					52
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					52
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					52
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	405	2	14	9	N	13					65
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					68

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	2	17	9	N	15					351
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17	9	N	15					366
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	501	2	13	9	N	12					378
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	513	2	47	9	N	43	180	1			241
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					241
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					241

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	N	19					413
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1525	2	31	9	N	28					441
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	2	4	9	N	4					445
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1268	2	19	9	N	17					462
04	1500	N	987	-0-	-513	-0-	968	2	19	9	N	17					479
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	2	19	9	N	17	192	1			304

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2281	2	42	9	N	38	194	1			387
01	2263	N	312	-0-	-1951	-0-	312	2			N	-0-					387
02	2800	N	3676	-0-	876	876	3619	2	57	9	N	52					439
03	2769	N	1893	-0-	-876	-0-	1879	2	14	9	N	13					452
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1301	2	46	9	N	42					494
05	2573	X	1334	-0-	-1239	-0-	1311	2	23	9	N	21					515

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	N	8					157
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	732	2	10	9	N	9					166
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					168
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5					173
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	N	6					179
05	1054	N	618	-0-	-436	-0-	611	2	7	9	N	6					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEGG 6 WELL #: RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			81
01	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-			81
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			81
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			81
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1393	2	12	9	N	11			92
*05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			92

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

12	2883 X	2847	-0-	-36	-0-	2785	2	62	9	N	56			192
01	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	2834	2	9	9	N	8			200
02	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2325	2	30	9	N	27			227
03	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	2776	2	45	9	N	41			268
04	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2541	2	25	9	N	23			291
05	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2652	2	23	9	N	21			312

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			263

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3257	2	43	9	N	39					260
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3544	2	30	9	N	27					287
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3289	2	57	9	N	52					339
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3550	2	40	9	N	36					375
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3458	2	43	9	N	39	47	1			367
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3588	2	25	9	N	23					390

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2404	2	42	9	N	38					785
01	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2473	2	53	9	N	48	195	1			638
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2204	2	48	9	N	44					682
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2456	2	63	9	N	57	193	1			546
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2412	2	62	9	N	56					602
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2446	2	57	9	N	52					654

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

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					2
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					2
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	372	2	7	9	N	6					8
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	N	3					11
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					11
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					11

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

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					229
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					229
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					229
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					229
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					229
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					229

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

12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					406
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					406
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					406
03	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					406
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	734	2	99	9	N	90					496
05	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1059	2	3	9	N	3	182	1			317

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

12	14570	X	13922	-0-	-648	-0-	13729	2	193	9	N	175					1074
01	13919	X	13164	-0-	-755	-0-	12970	2	194	9	N	176	471	1			779
02	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11584	2	188	9	N	171	72	1			878
03	13919	X	13782	-0-	-137	-0-	13536	2	246	9	N	224	258	1			844
04	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13490	2	244	9	N	222	193	1			873
05	13919	X	11926	-0-	-1993	-0-	11733	2	193	9	N	175	194	1			854

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6930	-0-	-386	-0-	1028	1	5794	2	N	98	193	1			190
							108	9									
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1092	1	7016	2	N	149	189	1			150
							164	9									
02	6608	X	5917	-0-	-691	-0-	907	1	4936	2	N	67	2	1			215
							74	9									
03	7285	X	6965	-0-	-320	-0-	1063	1	5757	2	N	132	184	1			163
							145	9									
04	7080	X	6142	-0-	-938	-0-	6012	2	130	9	N	118	186	1			95
*05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8052	2	75	9	N	68					163

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

12	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	15158	2	271	9	N	246	386	1			563
01	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15685	2	298	9	N	271					834
02	14084	X	12062	-0-	-2022	-0-	11866	2	196	9	N	178	195	1			817
03	15903	X	12199	-0-	-3704	-0-	11967	2	232	9	N	211	385	1			643
04	15480	X	12032	-0-	-3448	-0-	11806	2	226	9	N	205	191	1			657
05	15996	X	10910	-0-	-5086	-0-	10715	2	195	9	N	177	194	1			640

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

12	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10720	2	173	9	N	157					1123
01	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	11969	2	278	9	N	253	729	1			647
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12114	2	319	9	N	290	377	1			560
03	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14020	2	349	9	N	317	191	1			686
04	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	14669	2	369	9	N	335	195	1			826
*05	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	16141	2	388	9	N	353	381	1			798

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

12	10974	X	415	-0-	-10559	-0-	415	2			N	-0-					779
01	10974	X	415	-0-	-10559	-0-	415	2			N	-0-					779
02	8428	X	-0-	-0-	-8428	-0-					N	-0-					779
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4870	2	34	9	N	31					810
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6126	2	77	9	N	70					880
*05	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7116	2	97	9	N	88	194	1			774

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

12	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	440	1	19320	2	N	-0-					39
01	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	436	1	20054	2	N	17					56
							19	9									
02	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	405	1	17771	2	N	-0-					56
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	441	1	18413	2	N	-0-					56
04	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	2			N	-0-					56
*05	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					56

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

12	7750	X	354	-0-	-7396	-0-	345	2	9	9	N	8					726
01	3100	X	214	-0-	-2886	-0-	214	2			N	-0-					726
02	2800	X	131	-0-	-2669	-0-	124	2	7	9	N	6					732
03	837	X	264	-0-	-573	-0-	258	2	6	9	N	5					737
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5351	2	108	9	N	98					835
*05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7417	2	163	9	N	148	192	1			791

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	25203 X	25143	-0-	-60	-0-	1014	1	23810	2	N	290	188	1			203
						319	9									
01	25079 X	24700	-0-	-379	-0-	1024	1	23267	2	N	372	189	1			386
						409	9									
02	22652 X	21807	-0-	-845	-0-	937	1	20483	2	N	352	562	1			176
						387	9									
03	24955 X	23071	-0-	-1884	-0-	1014	1	21683	2	N	340	180	1			336
						374	9									
04	24330 X	22723	-0-	-1607	-0-	22307	2	416	9	N	378	363	1			351
05	25141 X	15217	-0-	-9924	-0-	14958	2	259	9	N	235	367	1			219

MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557

12	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	525	1	5251	2	N	108					192
						119	9									
01	5766 X	3802	-0-	-1964	-0-	495	1	3202	2	N	95	189	1			98
						105	9									
02	5376 X	3653	-0-	-1723	-0-	454	1	3111	2	N	80					178
						88	9									
03	5952 X	4316	-0-	-1636	-0-	499	1	3716	2	N	92					270
						101	9									
04	5760 X	4087	-0-	-1673	-0-	3977	2	110	9	N	100	186	1			184
05	5890 X	5192	-0-	-698	-0-	5124	2	68	9	N	62	188	1			58

ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

12	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9526	2	418	9	N	380	389	1			1136
01	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-	15265	2	275	9	N	250	379	1			1007
02	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	12402	2	355	9	N	323	197	1			1133
03	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	13649	2	314	9	N	285	385	1			1033
04	15030 X	13274	-0-	-1756	-0-	12903	2	371	9	N	337	382	1			988
05	15531 X	12848	-0-	-2683	-0-	12527	2	321	9	N	292	169	1			1111

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466

12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	10	1	2944	2	N	-0-					143
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	10	1	3217	2	N	-0-					143
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	10	1	2868	2	N	13					156
						14	9									
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	10	1	3270	2	N	-0-					156
*04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	10	1	3136	2	N	28					184
						31	9									
*05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	10	1	3193	2	N	-0-					184

ALPAR (ST. LOUIS) //CONT.// 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					32
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					32
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					2
01	1178	N	769	-0-	-409	-0-	769	2			N	-0-					2
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					2
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					2
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					2
05	1178	N	744	-0-	-434	-0-	744	2			N	-0-					2

DAVIS WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					17
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					17
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					17
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					17
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17

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

12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1435	2	9	9	N	8					165
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1435	2	31	9	N	28					193
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	2	28	9	N	25					218
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1416	2	72	9	N	65	187	1			96
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1415	2	20	9	N	18					114
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1518	2	40	9	N	36					150

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

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

12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					29
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					29
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					29
03	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					29
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					29
05	2573 N	1663	-0-	-910	-0-	1663	2			N	-0-					29

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1798 #	1194	-0-	-604	-0-	1194	3			N	-0-					129
01	1798 #	708	-0-	-1090	-0-	708	3			N	-0-					129
02	1624 #	210	-0-	-1414	-0-	163	3	47	9	N	43					172
03	1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					172
04	1320 #	1552	-0-	232	-0-	1552	3			N	-0-					172
*05	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	N	1	149	1	4	5	20

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					64
01	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	1039	3	34	9	N	31					95
02	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					95
03	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					95
04	60 #	1263	-0-	1203	-0-	1263	3			N	-0-					95
*05	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1135	3	52	9	N	47					142

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
YARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 068948 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 8164

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	N	14					132
01	1395 #	1073	-0-	-322	-0-	1059	2	14	9	N	13					145
02	1344 #	1128	-0-	-216	-0-	1119	2	9	9	N	8					153
03	1506 R	1506	-0-	-0-	-0-	1482	2	24	9	N	22					175
04	1440 #	1358	-0-	-82	-0-	1341	2	17	9	N	15					190
*05	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15					205

ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

12	2196 R	2196	-0-	-0-	-0-	2175	2	21	9	N	19					103
01	2015 #	1920	-0-	-95	-0-	1884	2	36	9	N	33					136
02	2016 #	1765	-0-	-251	-0-	1753	2	12	9	N	11					147
03	2232 #	2192	-0-	-40	-0-	2150	2	42	9	N	38	163	1			22
04	2160 #	2009	-0-	-151	-0-	1986	2	23	9	N	21					43
05	2201 #	2122	-0-	-79	-0-	2101	2	21	9	N	19					62

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

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

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

12	2449 #	2028	-0-	-421	-0-	27	1	1932	2	N	63	193	1			37
						69	9									
01	2387 #	1727	-0-	-660	-0-	21	1	1686	2	N	18					55
						20	9									
02	2128 #	1805	-0-	-323	-0-	24	1	1742	2	N	35					90
						39	9									
03	2294 #	2239	-0-	-55	-0-	31	1	2161	2	N	43					133
						47	9									
04	2220 #	2122	-0-	-98	-0-	30	1	2057	2	N	32					165
						35	9									
*05	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	31	1	2108	2	N	55	187	1			33
						61	9									

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

12	1302 #	1205	-0-	-97	-0-	31	1	1150	2	N	22	198	1			32
						24	9									
01	1364 #	1171	-0-	-193	-0-	31	1	1139	2	N	1					33
						1	9									
02	1232 #	1030	-0-	-202	-0-	27	1	1001	2	N	2					35
						2	9									
03	1364 #	1240	-0-	-124	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					35
04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	2	N	-0-					35
05	1209 #	1166	-0-	-43	-0-	29	1	1131	2	N	5					40
						6	9									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

12	186 #	96	-0-	-90	-0-	31	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	186 #	47	-0-	-139	-0-	31	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	28	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
*05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	Y	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ISAACS 114 WELL #: 1 RRCID -> 179382 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 8206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					68
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					68
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					68
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					68
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					68
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					68

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					27
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025

12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					710
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					710
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2			N	-0-					710
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					710
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					710
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					710

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

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					242
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					242
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					242
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					242
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					242
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					242

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					390
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					390
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					390
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					390
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					390
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					390

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28

COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60

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

12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6052	3	17	9	N	15	165	1			34
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5878	3	19	9	N	17					51
02	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5300	3	4	9	N	4					55
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5738	3	6	9	N	5					60
04	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5634	3	6	9	N	5					65
*05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4992	3	4	9	N	4					69

LIPS RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 175332 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8182 - 9122

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2199	3	3	9	N	3					20
01	2573 X	2264	-0-	-309	-0-	2247	3	17	9	N	15					35
02	2268 X	1948	-0-	-320	-0-	1948	3			N	-0-					35
03	2294 X	2104	-0-	-190	-0-	2102	3	2	9	N	2					37
04	2190 X	2035	-0-	-155	-0-	2035	3			N	-0-					37
05	2263 X	2208	-0-	-55	-0-	2197	3	11	9	N	10					47

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					420
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					420
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					420
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25	181	1			264
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1213	2	34	9	N	31					295
*05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1220	2	33	9	N	30					325

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					253
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1					254
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					255
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2					257
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	122	2	3	9	N	3					260
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					260

ALPAR-LIPS (DOUGLAS) 01933 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 1AA RRCID -> 218864 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 5563 - 5580

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

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

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 218373 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					1350
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	2	N	-0-					1350
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	2	N	-0-					1350
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	26	1	65	2	N	-0-					1350
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					1350
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					1350

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					281
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					281
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	720	1	2666	2	N	334	168	1	1	8	1057
							367	9									
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	689	1	2553	2	N	369	685	1	1	8	740
							406	9									
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	532	1	2553	2	N	209					949
							230	9									
*03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	309	1	2205	2	N	285	313	1	2	8	919
							314	9									
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	324	1	2315	2	N	434	508	1	2	8	843
							477	9									
*05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	306	1	3692	2	N	6					849
							7	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			234
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			234
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			234

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639	N	-0-			238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639	N	-0-			238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639	N	-0-			238
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639	N	-0-			238
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639	N	-0-			238
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13639	N	-0-			238

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			18

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	63	1			108
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					108
02	728	X	362	-0-	-366	-0-	362	3			N	-0-					108
03	806	X	285	-0-	-521	-0-	285	3			N	-0-					108
04	780	X	346	-0-	-434	-0-	345	3	1	9	N	1					109
05	403	X	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					109

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 136 WELL #: 4-U RRCID -> 137714 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5796 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/17														

COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642

12	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	14	1	9561	3	N	-0-					-0-
01	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	14	1	9627	3	N	-0-					-0-
02	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	13	1	8366	3	N	-0-					-0-
03	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	14	1	9487	3	N	-0-					-0-
04	7350 X	8463	-0-	1113	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
*05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	178	1	8488	3	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920

12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	392 N	254	-0-	-138	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	300 N	339	-0-	39	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

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

12	1023 N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	717	-0-	-368	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	690 N	961	-0-	271	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	992	N	532	-0-	-460	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	510	N	598	-0-	88	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	3			N	-0-					-0-

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

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	814	-0-	-364	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	960	N	676	-0-	-284	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-

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

12	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	48	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	303	-0-	-1898	-0-	46	1	257	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1079	-0-	-909	-0-	46	1	1033	2	N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1557	-0-	-363	-0-	54	1	1503	2	N	-0-					-0-
*05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	58	1	1471	2	N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	N	-0-					-0-
02	504	N	112	-0-	-392	-0-	42	1	70	2	N	-0-					-0-
03	558	N	278	-0-	-280	-0-	44	1	234	2	N	-0-					-0-
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	30	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	62	1	1109	2	N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	214	-0-	-840	-0-	58	1	156	2	N	-0-			-0-
01	651	N	273	-0-	-378	-0-	81	1	192	2	N	-0-			-0-
02	644	N	112	-0-	-532	-0-	53	1	59	2	N	-0-			-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	67	1	94	2	N	-0-			-0-
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	4	1	11	2	N	-0-			-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1094	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	2	N	-0-			84
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	35	1	82	2	N	-0-			84
02	588	N	62	-0-	-526	-0-	29	1	33	2	N	-0-			84
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	9	1	12	2	N	16			100
							18	9							
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	34	1	86	2	N	-0-			100
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	-0-			100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1	1	8			2
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					2
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2	2	8			2
*03	1891 X	1800	-0-	-91	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			2
04	2010 X	1766	-0-	-244	-0-	1764	2	2	9	N	2	2	8			2
*05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					2

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

12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					3
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			3
02	728 N	551	-0-	-177	-0-	551	2			N	-0-					3
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					3
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	N	2	2	8			3
*05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					3

COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3440 - 3785

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - PLUGGED 07/22/17

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

COURSON RANCH 149 WELL #: 4 RRCID -> 218727 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3454 - 3518

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - PLUGGED 07/13/17

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 3288

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			18
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			18
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			18
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			18
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			18

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			399

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

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

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3690 - 3694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/2018

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: 1304 RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	1888	-0-	-3258	-0-	1888	3			N	-0-					3
01	5146	X	4130	-0-	-1016	-0-	4130	3			N	-0-					3
02	4648	X	4231	-0-	-417	-0-	4231	3			N	-0-					3
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					3
*04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					3
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3			N	-0-					30
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					30
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					30
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					30
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	72	1	127	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	72	1	129	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	72	1	181	3	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	72	1	199	3	N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	72	1	192	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	160	-0-	-336	-0-	10	1	150	2	N	-0-					96
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	10	1	368	2	N	-0-					96
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	10	1	204	2	N	-0-					96
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	N	2					98
							2	9									
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	-0-					98
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	N	-0-					98

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	162	-0-	-799	-0-	10	1	152	2	N	-0-					88
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	10	1	1245	2	N	2					90
							2	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	10	1	1241	2	N	-0-					90
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1541	2	N	1					91
							1	9									
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	N	-0-					91
05	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	10	1	1236	2	N	-0-					91

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3411	-0-	-619	-0-	12	1	3147	3	N	229	71	5			280
						252	9									
01	4030 X	3119	-0-	-911	-0-	12	1	2979	3	N	56	183	1			153
						66	4	62	9							
02	3416 X	2353	-0-	-1063	-0-	11	1	2342	3	N	-0-					153
03	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	12	1	3219	3	N	54	172	1			35
						59	9									
04	3630 X	3327	-0-	-303	-0-	3121	3	206	9	N	187	23	5			199
05	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3270	3			N	-0-					199

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172

12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			30

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			53

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

12	6944 X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2		N	-0-			-0-
01	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
02	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	4989	-0-	-715	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
04	5790 X	4311	-0-	-1479	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	3797	-0-	-2186	-0-	3797	2		N	-0-			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180

12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-

ARRINGTON (GRANITE WASH) 03853 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
WEST TURKEY TRACK WELL #: 23 RRCID -> 147355 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

12	4712 #	3168	-0-	-1544	-0-	3139	3	29	9	Y	26					223
01	4402 #	3496	-0-	-906	-0-	3454	3	42	9	Y	38					261
02	3864 #	3120	-0-	-744	-0-	3110	3	10	9	Y	9	182	1			88
03	4092 #	3379	-0-	-713	-0-	3379	3			Y	-0-					88
04	3960 #	4881	-0-	921	-0-	4864	3	17	9	Y	15					103
*05	4566 R	4566	-0-	-0-	-0-	4558	3	8	9	Y	7					110

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

12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	391	-0-	-1037	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	213	-0-	-1368	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

12	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2190	2	31	9	N	28					656
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3083	2	53	9	N	48					704
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	N	19					723
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3308	2	36	9	N	33					756
04	3030 X	3011	-0-	-19	-0-	2996	2	15	9	N	14	181	1			589
05	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2724	2	45	9	N	41					630

ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

12	4154 X	3809	-0-	-345	-0-	3735	2	74	9	N	67	194	1			639
01	4185 X	3775	-0-	-410	-0-	3741	2	34	9	N	31					670
02	3780 X	2606	-0-	-1174	-0-	2523	2	83	9	N	75					745
03	4185 X	2940	-0-	-1245	-0-	2900	2	40	9	N	36	191	1			590
04	3930 X	721	-0-	-3209	-0-	681	2	40	9	N	36					626
05	3813 X	3634	-0-	-179	-0-	3569	2	65	9	N	59					685

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					45
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					45
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					45
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					45
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					45
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					45

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

12	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			Y	-0-					8
01	992 N	825	-0-	-167	-0-	825	2			Y	-0-					8
02	840 N	719	-0-	-121	-0-	719	2			Y	-0-					8
03	837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					8
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					8
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					8

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
THOMAS WELL #: 203 RRCID -> 131682 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12120 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48

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

12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					180
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					180
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					180
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					180
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3					183
*05	3100 N	3569	-0-	469	469	3569	2			N	-0-					183

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

12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	617	2	18	9	N	16					201
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	690	2	44	9	N	40					241
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					241
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	533	2	15	9	N	14					255
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	N	13					268
*05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	701	2	65	9	N	59					327

REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					441
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	443	2	31	9	N	28					469
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	254	2	532	9	N	484	558	1			395
04	3000 N	7638	-0-	4638	4638	7101	2	537	9	N	488	542	1			341
*05	3100 N	5589	-0-	2489	7127	5561	2	28	9	N	25	164	1			202

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

12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					10
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					10
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					10
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					10
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					10

REED 2 WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	716	-0-	716	716	646	2	70	9	N	64					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	716					N	-0-					64

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

12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					141
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					141
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	396	2	87	9	N	79					220
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					220
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	497	2	36	9	N	33	184	1			69
05	527 N	442	-0-	-85	-0-	424	2	18	9	N	16					85

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	520	2	18	9	N	16					296
01	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					296
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					296
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	443	2	14	9	N	13					309
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					309
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	12					321

REED 2 WELL #: 7 RRCID -> 214122 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11882 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	534	-0-	534	534	513	2	21	9	N	19					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	534					N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

REED 2 WELL #: 202 RRCID -> 214572 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11826 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

REED T WELL #: 6 RRCID -> 215145 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11720 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED SWD WELL #: 1 RRCID -> 215829 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMILTON 39 WELL #: 2 RRCID -> 215899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13137 PERF.11360 - 12486

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254			N	-0-			61

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			18

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 217529 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 12348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	547	2	31	9	N	28					168
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	709	2	N	12					180
							13	9									
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	678	2	14	9	N	13					193
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					196
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	652	2	2	9	N	2					198
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					198

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

12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3911	2	113	9	N	103	172	1			1238
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4121	2	124	9	N	113					1351
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4173	2	84	9	N	76	195	1			1232
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3828	2	75	9	N	68					1300
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3641	2	85	9	N	77					1377
05	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	2929	2	37	9	N	34					1411

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

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	2	N	3					50
							3	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	6	1	1534	2	N	19					69
							21	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1	1	1335	2	N	9					78
							10	9									
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1386	2	N	5					83
							6	9									
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1173	2	18	9	N	16					99
05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1322	2	13	9	N	12					111

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	2	Y	24	1	1			246
							26	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	997	2	Y	46					292
							51	9									
02	1596	N	1449	-0-	-147	-0-	54	1	1355	2	Y	36	1	1			327
							40	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1585	2	Y	55	187	1			195
							61	9									
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1604	2	78	9	Y	71					266
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2135	2	47	9	Y	43	187	1			122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	56	1	1442	2	Y	19					151
							21	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56	1	1345	2	Y	44					195
							48	9									
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	51	1	1206	2	Y	23	175	1			43
							25	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	83	1	1322	2	Y	19					62
							21	9									
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1247	2	21	9	Y	19					81
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	Y	18					99

LENOCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 236921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	3090	-0-	-4691	-0-	3038	2	52	9	N	47					757
01	9114	X	4824	-0-	-4290	-0-	4678	2	146	9	N	133					890
02	8232	X	5042	-0-	-3190	-0-	4910	2	132	9	N	120	195	1			815
03	9114	X	6129	-0-	-2985	-0-	5974	2	155	9	N	141	196	1			760
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5881	2	138	9	N	125	189	1			696
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6169	2	124	9	N	113	194	1			615

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	2	Y	38	187	1			30
							42	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1181	2	Y	25					55
							28	9									
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	76	1	1037	2	Y	25					80
							28	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	Y	32					112
							35	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1407	2	54	9	Y	49					161
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1435	2	35	9	Y	32					193

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	1400	1	1815	2	Y	17	3	1			165
							19	9									
01	3317	X	2735	-0-	-582	-0-	1413	1	1286	2	Y	33					198
							36	9									
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1363	1	1722	2	Y	21	133	1			86
							23	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	1457	1	1811	2	Y	32					118
							35	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3268	2	36	9	Y	33					151
*05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11003	2	17	9	Y	15					166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	4577	-0-	-6459	-0-	4461	2	116	9	N	105	195	1			623
01	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	9897	2	308	9	N	280	197	1			706
02	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9016	2	213	9	N	194	198	1			702
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9762	2	179	9	N	163	196	1			669
04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10556	2	306	9	N	278	385	1			562
05	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9319	2	208	9	N	189	215	1			536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5839	2	110	9	N	100					505
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5135	2	151	9	N	137	190	1			452
02	4284	X	4240	-0-	-44	-0-	4218	2	22	9	N	20					472
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	4019	2	84	9	N	76					548
04	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	4244	2	101	9	N	92	199	1			441
05	4743	X	4343	-0-	-400	-0-	4267	2	76	9	N	69					510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1333	2	Y	16	181	1			15
							18	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	Y	26					41
							29	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	2	Y	14					55
							15	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1386	2	Y	2					57
							2	9									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18					75
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1948	2	21	9	Y	19					94

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9901	2	284	9	N	258	391	1			909
01	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	9954	2	254	9	N	231	193	1			947
02	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	9941	2	254	9	N	231	194	1			984
03	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	10147	2	193	9	N	175	175	1			984
04	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5060	2	173	9	N	157	185	1			956
*05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4264	2	207	9	N	188	188	1			956

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

12	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4482	2	102	9	N	93					855
01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5155	2	87	9	N	79					934
02	924 X	15	-0-	-909	-0-	9	2	6	9	N	5	195	1			744
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					744
04	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10190	2	204	9	N	185					929
*05	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	11496	2	186	9	N	169	191	1			907

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	29543 X	28048	-0-	-1495	-0-	28018	2	30	9	N	27					475
01	29295 X	27696	-0-	-1599	-0-	27665	2	31	9	N	28					503
02	26208 X	24865	-0-	-1343	-0-	24865	2			N	-0-					503
03	28768 X	22909	-0-	-5859	-0-	22909	2			N	-0-					503
04	27570 X	25931	-0-	-1639	-0-	25900	2	31	9	N	28					531
05	28055 X	26450	-0-	-1605	-0-	26402	2	48	9	N	44					575

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

12	14539 X	12523	-0-	-2016	-0-	12225	2	298	9	N	271	380	1			1309
01	14322 X	13920	-0-	-402	-0-	13523	2	397	9	N	361	392	1			1278
02	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	12571	2	337	9	N	306	195	1			1389
03	13764 X	11620	-0-	-2144	-0-	11347	2	273	9	N	248	385	1			1252
04	13470 X	22	-0-	-13448	-0-	22	2			N	-0-					1252
05	14291 X	9400	-0-	-4891	-0-	9154	2	246	9	N	224					1476

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

12	18507 X	15363	-0-	-3144	-0-	14949	2	414	9	N	376	382	1			1274
01	18197 X	17121	-0-	-1076	-0-	16629	2	492	9	N	447	556	1			1165
02	16352 X	14973	-0-	-1379	-0-	14730	2	243	9	N	221	196	1			1190
03	17825 X	16165	-0-	-1660	-0-	15870	2	295	9	N	268	382	1			1076
04	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	16751	2	386	9	N	351	365	1			1062
05	17112 X	16582	-0-	-530	-0-	16226	2	356	9	N	324	192	1			1194

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

12	10199 X	8955	-0-	-1244	-0-	8689	2	266	9	N	242	189	1			966
01	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10436	2	36	9	N	33					999
02	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9348	2	25	9	N	23	195	1			827
03	10292 X	9374	-0-	-918	-0-	9206	2	168	9	N	153					980
04	10140 X	8937	-0-	-1203	-0-	8772	2	165	9	N	150	538	1			592
05	10478 X	9127	-0-	-1351	-0-	8772	2	355	9	N	323	190	1			725

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378 X	774	-0-	-6604	-0-	495	2	279	9	N	254	198	1			297
01	9021 X	6860	-0-	-2161	-0-	6562	2	298	9	N	271	379	1			189
02	8148 X	5918	-0-	-2230	-0-	5604	2	314	9	N	285	187	1			287
03	9269 X	8821	-0-	-448	-0-	8379	2	442	9	N	402	383	1			306
04	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	9681	2	441	9	N	401	570	1			137
*05	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	9545	2	476	9	N	433	199	1			371

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

12	4991 X	4486	-0-	-505	-0-	4242	2	244	9	N	222	189	1			1346
01	4991 X	4357	-0-	-634	-0-	4092	2	265	9	N	241	193	1			1394
02	4368 X	3729	-0-	-639	-0-	3452	2	277	9	N	252	387	1			1259
03	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	4187	2	150	9	N	136	191	1			1204
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5068	2	237	9	N	215	192	1			1227
*05	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6861	2	182	9	N	165	188	1			1204

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

12	10633 X	8029	-0-	-2604	-0-	7979	2	50	9	N	45	239	1			536
01	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	10375	2	345	9	N	314	193	1			657
02	8904 X	8110	-0-	-794	-0-	7871	2	239	9	N	217	194	1			680
03	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12335	2	360	9	N	327	379	1			628
04	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	11302	2	309	9	N	281	193	1			716
*05	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12534	2	350	9	N	318	368	1			666

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

12	6262 X	4681	-0-	-1581	-0-	4414	2	267	9	N	243	196	1			667
01	6107 X	2254	-0-	-3853	-0-	2070	2	184	9	N	167	194	1			640
02	5152 X	2407	-0-	-2745	-0-	2217	2	190	9	N	173					813
03	5704 X	4510	-0-	-1194	-0-	4201	2	309	9	N	281	379	1			715
04	4860 X	2845	-0-	-2015	-0-	2632	2	213	9	N	194	181	1			728
05	4681 X	3650	-0-	-1031	-0-	3338	2	312	9	N	284	381	1			631

WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

12	18507 X	15427	-0-	-3080	-0-	15098	2	329	9	N	299	192	1			906
01	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	18139	2	398	9	N	362	389	1			879
02	16072 X	15493	-0-	-579	-0-	15259	2	234	9	N	213	390	1			702
03	17608 X	16774	-0-	-834	-0-	16557	2	217	9	N	197	194	1			705
04	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	17709	2	472	9	N	429	191	1			943
05	18538 X	18070	-0-	-468	-0-	17630	2	440	9	N	400	379	1			964

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

12	8618 X	7141	-0-	-1477	-0-	6616	2	525	9	N	477	385	1			1711
01	8277 X	7905	-0-	-372	-0-	7264	2	641	9	N	583	774	1			1520
02	7336 X	7257	-0-	-79	-0-	6778	2	479	9	N	435	384	1			1571
03	7812 X	4350	-0-	-3462	-0-	3801	2	549	9	N	499	575	1			1495
04	7650 X	7240	-0-	-410	-0-	6731	2	509	9	N	463	385	1			1573
05	8029 X	7315	-0-	-714	-0-	6813	2	502	9	N	456	571	1			1458

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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

12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

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

12	7378 X	6817	-0-	-561	-0-	6802	2	15	9	N	14			60
01	7099 X	6560	-0-	-539	-0-	6545	2	15	9	N	14			74
02	6216 X	5816	-0-	-400	-0-	5805	2	11	9	N	10			84
03	6820 X	6467	-0-	-353	-0-	6450	2	17	9	N	15			99
04	6600 X	5791	-0-	-809	-0-	5791	2			N	-0-			99
05	6820 X	5947	-0-	-873	-0-	5912	2	35	9	N	32			131

APACHE CORPORATION 027200
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616

12	1705 N	978	-0-	-727	-0-	978	2			N	-0-			6
01	1550 N	916	-0-	-634	-0-	916	2			N	-0-			6
02	1064 N	117	-0-	-947	-0-	117	2			N	-0-			6
03	992 N	144	-0-	-848	-0-	144	2			N	-0-			6
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			6
*05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			6

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 #	1113	-0-	-127	-0-	14	1	1073	3	N	24	24	5			23
						26	9									
01	1147 #	1094	-0-	-53	-0-	14	1	1080	3	N	-0-					23
02	980 #	902	-0-	-78	-0-	12	1	877	3	N	12					35
						13	9									
03	1085 #	976	-0-	-109	-0-	14	1	962	3	N	-0-					35
04	1050 #	911	-0-	-139	-0-	911	3			N	-0-					35
05	1085 #	941	-0-	-144	-0-	941	3			N	-0-					35

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

12	2232 #	2044	-0-	-188	-0-	14	1	2030	3	N	-0-					35
01	2170 #	1845	-0-	-325	-0-	14	1	1831	3	N	-0-					35
02	1904 #	1478	-0-	-426	-0-	12	1	1466	3	N	-0-					35
03	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	14	1	2029	3	N	-0-					35
04	1980 #	1960	-0-	-20	-0-	1960	3			N	-0-					35
05	2046 #	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-	3	5			32

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					29

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

12	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	47	1	3477	3	N	-0-					13
01	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	47	1	3495	3	N	14					27
						15	9									
02	3136 #	2936	-0-	-200	-0-	42	1	2894	3	N	-0-					27
03	3534 #	3277	-0-	-257	-0-	3216	3	61	9	N	55					82
04	3450 #	3124	-0-	-326	-0-	3124	3			N	-0-					82
05	3565 #	3216	-0-	-349	-0-	3216	3			N	-0-					82

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

12	SWR 10	3603	-0-	3603	122289	3575	2	28	9	N	25					105
01	SWR 10	3489	-0-	3489	125778	3457	2	32	9	N	29					134
02	SWR 10	2810	-0-	2810	128588	2807	2	3	9	N	3					137
03	SWR 10	2854	-0-	2854	131442	2840	2	14	9	N	13					150
04	SWR 10	2902	-0-	2902	134344	2883	2	19	9	N	17					167
05	SWR 10	2937	-0-	2937	137281	2934	2	3	9	N	3					170

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5341	R	5341	-0-	-0-	-0-	12	1	5329	3	N	-0-					50
01	5606	R	5606	-0-	-0-	-0-	12	1	5594	3	N	-0-					50
02	4931	R	4931	-0-	-0-	-0-	11	1	4917	3	N	3					53
							3	9									
03	5921	R	5921	-0-	-0-	-0-	12	1	5909	3	N	-0-					53
04	1290	#	5810	-0-	4520	-0-	5810	3			N	-0-					53
*05	5832	R	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					53

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	3360	#	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					87
03	3720	#	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					87
04	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-	87	1			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 8940

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

12	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					30
01	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					30
02	728	#	723	-0-	-5	-0-	723	2			N	-0-					30
03	806	#	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					30
04	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					30
05	806	#	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					30

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186

12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143

12	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					72
01	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					72
02	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					72
03	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					72
04	1540	R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					72
*05	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					72

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					207
01	1493 R	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					207
02	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	28	1	1263	2	N	130	190	1			147
						143	9									
03	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3					150
04	1290 #	1338	-0-	48	-0-	1338	2			N	-0-					150
*05	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	N	15					165

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

12	248 #	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	2	N	-0-					-0-
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	31	1	224	2	N	-0-					-0-
02	224 #	215	-0-	-9	-0-	28	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248 #	215	-0-	-33	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-
04	240 #	216	-0-	-24	-0-	30	1	186	2	N	-0-					-0-
05	248 #	215	-0-	-33	-0-	31	1	184	2	N	-0-					-0-

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

12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	915	2	7	9	N	6					158
01	1023 N	590	-0-	-433	-0-	571	2	19	9	N	17					175
02	1148 N	804	-0-	-344	-0-	775	2	29	9	N	26					201
03	930 N	668	-0-	-262	-0-	642	2	26	9	N	24	190	1			35
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	476	2	17	9	N	15					50
05	899 N	714	-0-	-185	-0-	688	2	26	9	N	24					74

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

12	4123 X	3245	-0-	-878	-0-	586	1	2598	2	N	55					214
						61	9									
01	4123 X	3724	-0-	-399	-0-	610	1	3029	2	N	77	186	1			105
						85	9									
02	3416 X	2544	-0-	-872	-0-	250	1	2259	2	N	32					137
						35	9									
03	3782 X	3578	-0-	-204	-0-	514	1	2969	2	N	86					223
						95	9									
04	3660 X	3515	-0-	-145	-0-	618	1	2833	2	N	58					281
						64	9									
05	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	699	1	2928	2	N	59	182	1			158
						65	9									

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	973	1	2972	2	N	104	185	1			145
							114	9									
01	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	686	1	2706	2	N	64					209
							70	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	729	1	3247	2	N	91					300
							100	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1079	1	3526	2	N	105	185	1			220
							116	9									
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	943	1	2993	2	N	154	186	1			188
							169	9									
*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1041	1	3560	2	N	107					295
							118	9									

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	435	1	13490	2	N	230	379	1			172
							253	9									
01	14136	X	12832	-0-	-1304	-0-	351	1	12260	2	N	201	162	1			211
							221	9									
02	12880	X	11624	-0-	-1256	-0-	368	1	11027	2	N	208					419
							229	9									
03	14260	X	12828	-0-	-1432	-0-	408	1	12216	2	N	185	383	1			221
							204	9									
04	13800	X	12349	-0-	-1451	-0-	399	1	11735	2	N	195	184	1			232
							215	9									
05	14167	X	10956	-0-	-3211	-0-	367	1	10412	2	N	161	183	1			210
							177	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296

12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	101	1	1472	2	N	6					47
							7	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	2	7	9	N	6					53
02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	1354	2	2	9	N	2					55
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1568	2	30	9	N	27					82
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	N	10	84	1			8
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1577	2	10	9	N	9					17

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

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1594	2	N	9					194
							10	9									
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	31	1	1418	2	N	3	151	1			46
							3	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	28	1	1469	2	N	7					53
							8	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	31	1	1532	2	N	8					61
							9	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	13					74
							14	9									
*05	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	31	1	1380	2	N	2	5	1			71
							2	9									

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	N	13	184	1			40
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10					50
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	742	2	2	9	N	2					52
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1					53
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	746	2	11	9	N	10					63
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	785	2	11	9	N	10					73

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	14	142	1			56
							15	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	8					64
							9	9									
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	28	1	952	2	N	2					66
							2	9									
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	31	1	1087	2	N	14					80
							15	9									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	14					94
							15	9									
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	31	1	920	2	N	2	88	1			8
							2	9									

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

12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	101	1	2307	2	N	22					130
							24	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2347	2	15	9	N	14					144
02	2352	N	2006	-0-	-346	-0-	2006	2			N	-0-	106	1			38
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					38
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2302	2	37	9	N	34					72
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2	64	1			10

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

12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	2					71
							2	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	6					77
							7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	28	1	1643	2	N	7					84
							8	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1657	2	N	32					116
							35	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1614	2	N	43	119	1			40
							47	9									
05	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	31	1	1637	2	N	30					70
							33	9									

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

12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	N	13	189	1			52
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1340	2	23	9	N	21					73
02	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1209	2	13	9	N	12					85
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1313	2	18	9	N	16					101
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1272	2	19	9	N	17					118
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1294	2	20	9	N	18					136

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1211	2	21	9	N	19					92
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1217	2	20	9	N	18	57	1			53
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	1081	2	14	9	N	13					66
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1182	2	20	9	N	18					84
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1141	2	19	9	N	17					101
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1163	2	21	9	N	19					120

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	N	8					142
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	2	9	9	N	8					150
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	2	10	9	N	9					159
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12					171
04	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1603	2	15	9	N	14					185
05	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1648	2	14	9	N	13	143	1			55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	2					177
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	N	20					197
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	2	20	9	N	18					215
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1812	2	23	9	N	21	191	1			45
04	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1713	2	10	9	N	9					54
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1797	2	14	9	N	13					67

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5					63
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10					73
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	850	2	8	9	N	7					80
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	N	9					89
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	904	2	9	9	N	8					97
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	962	2	10	9	N	9					106

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2304	2	10	9	N	9					206
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2320	2	9	9	N	8					214
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2100	2	3	9	N	3					217
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2195	2	20	9	N	18	187	1			48
04	2250	N	2142	-0-	-108	-0-	2127	2	15	9	N	14					62
05	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	2199	2	6	9	N	5					67

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	N	13					47
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	N	16					63
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	1578	2	10	9	N	9					72
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1738	2	14	9	N	13					85
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1680	2	15	9	N	14					99
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1611	2	12	9	N	11					110

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2072	2	30	9	N	27					233
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1878	2	57	9	N	52					285
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1763	2	25	9	N	23	180	1			128
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1939	2	32	9	N	29					157
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					157
05	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	1782	2	3	9	N	3					160

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	312	1	1579	2	N	8					33
							9	9									
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	20	1	1546	2	N	27					60
							30	9									
02	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	1368	2	19	9	N	17					77
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18					95
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1474	2	21	9	N	19					114
05	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1517	2	20	9	N	18					132

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	312	1	1781	2	N	18					117
							20	9									
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	20	1	1686	2	N	25					142
							28	9									
02	1988	N	1581	-0-	-407	-0-	1561	2	20	9	N	18					160
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1721	2	24	9	N	22					182
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	10	1	1687	2	N	23					205
							25	9									
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1760	2	36	9	N	33	181	1			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					58
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1					59
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-					59
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	N	4					63
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					70
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	722	2	3	9	N	3					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	101	1	785	2	N	12					65
							13	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	752	2	14	9	N	13					78
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	716	2	4	9	N	4	25	1			57
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1	43	1			15
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					15
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	N	13					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2607	2	17	9	N	15					78
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2536	2	8	9	N	7					85
02	2408	N	2293	-0-	-115	-0-	2283	2	10	9	N	9					94
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13					107
04	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2364	2	36	9	N	33	48	1			92
05	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2435	2	30	9	N	27					119

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	312	1	851	2	N	13					142
							14	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	793	2	N	23					165
							25	9									
02	1036	N	689	-0-	-347	-0-	678	2	11	9	N	10					175
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	790	2	19	9	N	17					192
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	785	2	N	15					207
							17	9									
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	807	2	20	9	N	18	182	1			43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	312	1	861	2	N	8					137
							9	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	829	2	N	11	93	1			55
							12	9									
02	1008	N	729	-0-	-279	-0-	723	2	6	9	N	5					60
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7					67
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	766	2	6	9	N	5					72
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	90	1	796	2	N	6					78
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	452	1	3075	2	N	4	138	1	2	5	43
							4	9									
01	3813	X	3296	-0-	-517	-0-	121	1	3124	2	N	46					89
							51	9									
02	3388	X	3006	-0-	-382	-0-	2975	2	31	9	N	28					117
03	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	3294	2	30	9	N	27					144
04	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	2978	2	36	9	N	33					177
05	3534	X	3232	-0-	-302	-0-	3201	2	31	9	N	28					205

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	8					87
							9	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2005	2	13	9	N	12					99
02	2184	N	1753	-0-	-431	-0-	1752	2	1	9	N	1	75	1			25
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1					26
04	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1874	2	26	9	N	24					50
*05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2023	2	14	9	N	13	51	1			12

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	40	1	1204	2	N	8					81
							9	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1217	2	26	9	N	24					105
02	1148	N	1025	-0-	-123	-0-	1023	2	2	9	N	2					107
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					110
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1148	2	23	9	N	21	114	1			17
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					32

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2277	2	9	9	N	8					60
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2249	2	22	9	N	20					80
02	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	1963	2	2	9	N	2					82
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2177	2	14	9	N	13					95
04	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2144	2	10	9	N	9	66	1			38
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2201	2	21	9	N	19					57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	2	N	4					80
							4	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	2	3	9	N	3					83
02	1652	N	1271	-0-	-381	-0-	1271	2			N	-0-					83
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					83
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1314	2	1	9	N	1					84
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1364	2	12	9	N	11					95

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	N	6					100
							7	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	10					110
02	1820	N	1398	-0-	-422	-0-	1394	2	4	9	N	4	88	1			26
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					26
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1659	2	24	9	N	22					48
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1687	2	17	9	N	15					63

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	2	7	9	N	6					170
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2397	2	10	9	N	9					179
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2132	2	3	9	N	3					182
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	N	8					190
04	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2297	2	41	9	N	37	189	1			38
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2316	2	28	9	N	25					63

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2360	2	44	9	N	40	190	1			54
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2151	2	29	9	N	26					80
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	2041	2	35	9	N	32					112
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2227	2	42	9	N	38					150
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2164	2	40	9	N	36	154	1			32
*05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2260	2	47	9	N	43					75

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	40	1	1673	2	N	11					60
							12	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5					65
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	1474	2	6	9	N	5					70
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1538	2	11	9	N	10					80
04	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1518	2	15	9	N	14					94
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1527	2	11	9	N	10					104

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	2	17	9	N	15					139
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2003	2	35	9	N	32	140	1			31
02	1876	N	1813	-0-	-63	-0-	1782	2	31	9	N	28					59
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1979	2	33	9	N	30					89
04	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	1864	2	30	9	N	27					116
05	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1956	2	40	9	N	36					152

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	304	1	871	2	N	8					139
							9	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	12					151
							13	9									
02	1092	N	753	-0-	-339	-0-	742	2	11	9	N	10					161
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					170
04	900	N	783	-0-	-117	-0-	772	2	11	9	N	10					180
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	821	2	11	9	N	10					190

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

12	3100	N	3045	-0-	-55	33	109	1	2907	2	N	26					65
							29	9									
01	3038	N	3005	-0-	-33	-0-	2976	2	29	9	N	26					91
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2588	2	35	9	N	32					123
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2825	2	31	9	N	28					151
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11	9	N	10					161
*05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2796	2	18	9	N	16	132	1			45

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	161	1	2260	2	N	17	54	1			28
							19	9									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2295	2	22	9	N	20					48
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	N	12					60
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2232	2	26	9	N	24					84
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2091	2	28	9	N	25					109
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	N	16					125

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	N	15					154
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	N	4	50	1			108
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	2	20	9	N	18					126
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13	55	1			84
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	N	15					99
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1385	2	11	9	N	10					109

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	N	11	172	1			46
							12	9									
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	N	15					61
02	1232	N	1118	-0-	-114	-0-	1116	2	2	9	N	2					63
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1238	2	7	9	N	6	64	1			5
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1203	2	19	9	N	17					22
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1252	2	20	9	N	18					40

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	1					96
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	N	5					101
02	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	1544	2	11	9	N	10					111
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1641	2	9	9	N	8					119
04	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1610	2	13	9	N	12	113	1			18
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1669	2	9	9	N	8					26

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	15					127
							17	9									
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1573	2	N	27	135	1			19
							30	9									
02	1512	N	1447	-0-	-65	-0-	28	1	1398	2	N	19					38
							21	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	16					54
							18	9									
04	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	30	1	1505	2	N	18					72
							20	9									
05	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	31	1	1539	2	N	17					89
							19	9									

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	10	1	1797	2	N	11					125
							12	9									
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	50	1	1825	2	N	12					137
							13	9									
02	1708	N	1559	-0-	-149	-0-	1551	2	8	9	N	7					144
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5					149
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1700	2	12	9	N	11	140	1			20
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	2	17	9	N	15					35

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	101	1	1553	2	N	2	18	1			157
							2	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1492	2	18	9	N	16	126	1			47
02	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	1370	2	6	9	N	5					52
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1513	2	43	9	N	39	84	1			7
04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1444	2	23	9	N	21					28
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1480	2	19	9	N	17					45

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	312	1	1982	2	N	2					159
							2	9									
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	20	1	1781	2	N	51					210
							56	9									
02	1932	N	1642	-0-	-290	-0-	1616	2	26	9	N	24					234
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	N	23	178	1			79
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1845	2	31	9	N	28					107
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1869	2	22	9	N	20					127

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	161	1	2676	2	N	19					76
							21	9									
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2614	2	20	9	N	18					94
02	2660	N	2377	-0-	-283	-0-	2360	2	17	9	N	15					109
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	N	22					131
04	2550	N	2515	-0-	-35	-0-	2494	2	21	9	N	19					150
05	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	2498	2	26	9	N	24					174

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2002	2	9	9	N	8					182
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	N	17					199
02	1764	N	1762	-0-	-2	-0-	1760	2	2	9	N	2					201
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1810	2	13	9	N	12					213
04	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	1804	2	8	9	N	7	174	1			46
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1849	2	17	9	N	15					61

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	161	1	1677	2	N	5					88
							6	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	N	7					95
02	1820	N	1525	-0-	-295	-0-	1519	2	6	9	N	5					100
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10					110
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	N	6					116
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1619	2	10	9	N	9					125

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	N	5					77
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	N	10	54	1			33
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	647	2			N	-0-	4	5			29
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	N	12					41
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	686	2	8	9	N	7					48
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	720	2	9	9	N	8					56

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					134
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	N	2					136
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1217	2	7	9	N	6					142
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1410	2	12	9	N	11					153
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1306	2	29	9	N	26	54	1			125
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1411	2	10	9	N	9					134

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	312	1	460	2	N	10					74
							11	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	422	2	N	2					76
							2	9									
02	700	N	384	-0-	-316	-0-	359	2	25	9	N	23					99
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					99
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	336	2	6	9	N	5					104
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	32					136
							35	9									

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	15					129
							17	9									
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					132
02	1456	N	1170	-0-	-286	-0-	1142	2	28	9	N	25	104	1			53
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	N	6					59
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1191	2	19	9	N	17					76
05	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1272	2	26	9	N	24	87	1			13

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	292	1	508	2	N	6					135
							7	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	6	101	1			40
							7	9									
02	784	N	447	-0-	-337	-0-	439	2	8	9	N	7					47
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	575	2	17	9	N	15					62
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6					68
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					70

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	312	1	1132	2	N	15					154
							17	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	20	1	1072	2	N	20					174
							22	9									
02	1344	N	1004	-0-	-340	-0-	993	2	11	9	N	10					184
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	N	13					197
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1065	2	14	9	N	13					210
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1109	2	N	10					220
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	50	1	1633	2	N	8					162
							9	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	N	2					164
							2	9									
02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	1480	2	6	9	N	5					169
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					184
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1589	2	56	9	N	51	187	1			48
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1619	2	15	9	N	14					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	312	1	684	2	N	-0-					105
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	698	2	N	27					132
							30	9									
02	952	N	671	-0-	-281	-0-	665	2	6	9	N	5					137
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					150
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					157
*05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	747	2	14	9	N	13					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	101	1	1053	2	N	8	188	1			19
							9	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1035	2	17	9	N	15					34
02	1260	N	916	-0-	-344	-0-	916	2			N	-0-					34
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					37
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	2	11	9	N	10					47
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10					57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	161	1	1645	2	N	-0-					142
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	40	1	1514	2	N	106	181	1			67
							117	9									
02	1904	N	1602	-0-	-302	-0-	1567	2	35	9	N	32					99
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	10	1	1725	2	N	25					124
							28	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23					147
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1729	2	31	9	N	28					175

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

12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					56
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					56
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	N	9					65
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1725	2	26	9	N	24					89
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1670	2	21	9	N	19					108
05	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1689	2	25	9	N	23	78	1			53

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

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	N	9					63
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	23					86
							25	9									
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	743	2	23	9	N	21					107
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	862	2	39	9	N	35	77	1			65
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13					78
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					94

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

12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	121	1	603	2	N	1					51
							1	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N	7					58
02	560	N	423	-0-	-137	-0-	423	2			N	-0-					58
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	520	2	15	9	N	14					72
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	542	2	1	9	N	1					73
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					73

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	161	1	1512	2	N	10					100
							11	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	N	7					107
02	1624	N	1314	-0-	-310	-0-	1304	2	10	9	N	9					116
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	N	11					127
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1396	2	9	9	N	8					135
05	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1434	2	4	9	N	4	93	1			46

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	N	30	180	1			35
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2452	2	50	9	N	45					80
02	2296	N	2264	-0-	-32	-0-	2240	2	24	9	N	22					102
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2411	2	39	9	N	35					137
04	2430	N	2278	-0-	-152	-0-	2263	2	15	9	N	14	126	1			25
05	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2389	2	53	9	N	48					73

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	N	10					130
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					130
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	735	2	6	9	N	5	113	1			22
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1					23
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	762	2	13	9	N	12					35
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	N	5					40

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	N	5					50
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					53
02	1092	N	867	-0-	-225	-0-	867	2			N	-0-					53
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9					62
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			N	-0-	52	1			10
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	828	2	2	9	N	2					12

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	854	2	N	7	49	1			119
							8	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	N	5					124
02	1092	N	741	-0-	-351	-0-	738	2	3	9	N	3	90	1			37
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					37
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	802	2	3	9	N	3	18	1			22
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	839	2	14	9	N	13					35

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	2	9	9	N	8					113
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19	9	N	17					130
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	473	2	3	9	N	3					133
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	501	2	11	9	N	10					143
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					150
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	488	2	8	9	N	7					157

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	312	1	1775	2	N	25	181	1			45
							28	9									
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	20	1	1802	2	N	37					82
							41	9									
02	1988	N	1602	-0-	-386	-0-	1577	2	25	9	N	23					105
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1767	2	39	9	N	35					140
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1683	2	32	9	N	29					169
05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1685	2	25	9	N	23					192

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	437	1	1685	2	N	1	79	1			31
							1	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	121	1	1592	2	N	22					53
							24	9									
02	2016	N	1513	-0-	-503	-0-	1510	2	3	9	N	3					56
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1598	2	17	9	N	15					71
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1667	2	6	9	N	5					76
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1708	2	13	9	N	12					88

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	292	1	1763	2	N	7					70
							8	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	20	1	1634	2	N	24					94
							26	9									
02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1511	2	12	9	N	11					105
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1512	2	26	9	N	24					129
04	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1584	2	12	9	N	11					140
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1682	2	15	9	N	14					154

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	161	1	2120	2	N	12					160
							13	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2126	2	18	9	N	16					176
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	1897	2	18	9	N	16	151	1			41
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2081	2	23	9	N	21					62
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2027	2	19	9	N	17					79
05	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	10	1	2042	2	N	17					96
							19	9									

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	312	1	1944	2	N	44	186	1			35
							48	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	80	1	1912	2	N	49					84
							54	9									
02	1988	N	1789	-0-	-199	-0-	1754	2	35	9	N	32					116
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1910	2	51	9	N	46					162
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1869	2	39	9	N	35					197
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1902	2	40	9	N	36					233

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3373	-0-	-6	-0-	3361	2	12	9	N	11					187
01	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3373	2	17	9	N	15					202
02	3108	X	2857	-0-	-251	-0-	2838	2	19	9	N	17	193	1			26
03	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3399	2	25	9	N	23					49
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3704	2	14	9	N	13					62
*05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3712	2	36	9	N	33					95

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					60
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	7					67
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	N	6					73
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1822	2	4	9	N	4					77
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					77
05	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	1689	2			N	-0-					77

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	101	1	1666	2	N	9					41
							10	9									
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1571	2	21	9	N	19					60
02	1848	N	1423	-0-	-425	-0-	1423	2			N	-0-					60
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1579	2	26	9	N	24					84
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1560	2	53	9	N	48	125	1			7
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1563	2	17	9	N	15					22

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	50	1	1783	2	N	9					84
							10	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	40	1	1770	2	N	26					110
							29	9									
02	1708	N	1592	-0-	-116	-0-	1592	2			N	-0-					110
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1757	2	30	9	N	27					137
04	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	1738	2	14	9	N	13	123	1			27
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8					120
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					120
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2	95	1			27
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					27
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	796	2	17	9	N	15					42
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	N	-0-					89
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1123	2	19	9	N	17					106
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	984	2			N	-0-					106
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	N	15					121
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	982	2	21	9	N	19	133	1			7
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8					15

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	292	1	2297	2	N	10					63
							11	9									
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	20	1	2131	2	N	26					89
							29	9									
02	2072	N	1902	-0-	-170	-0-	1882	2	20	9	N	18					107
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	N	3					110
04	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	1850	2	21	9	N	19					129
05	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1898	2	12	9	N	11					140

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	312	1	1794	2	N	7					81
							8	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	20	1	1426	2	N	33					114
							36	9									
02	1988	N	1345	-0-	-643	-0-	1328	2	17	9	N	15					129
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1561	2	19	9	N	17					146
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1744	2	17	9	N	15					161
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1884	2	25	9	N	23					184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	N	13	193	1			41
							14	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	N	11					52
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					52
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					57
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1082	2	57	9	N	52					109
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	N	13	117	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	161	1	1306	2	N	4					137
							4	9									
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	15	1	1271	2	N	11					148
							12	9									
02	1624	N	1389	-0-	-235	-0-	1377	2	12	9	N	11	139	1			20
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1463	2	12	9	N	11					31
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					36
05	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	1107	2	2	9	N	2					38

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	161	1	2456	2	N	22					101
							24	9									
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2503	2	25	9	N	23					124
02	2548	N	2263	-0-	-285	-0-	2242	2	21	9	N	19					143
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2462	2	26	9	N	24					167
04	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	2377	2	30	9	N	27					194
05	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2478	2	29	9	N	26	162	1			58

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	292	1	1169	2	N	10					58
							11	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	20	1	1474	2	N	41					99
							45	9									
02	1568	N	1175	-0-	-393	-0-	1151	2	24	9	N	22					121
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1283	2	33	9	N	30					151
04	1500	N	1241	-0-	-259	-0-	1217	2	24	9	N	22					173
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1262	2	30	9	N	27					200

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	310	1	1072	2	N	15					167
							17	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1103	2	N	17					184
							19	9									
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	985	2	18	9	N	16					200
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					210
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11	183	1			38
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1187	2	21	9	N	19					57

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2753	2	32	9	N	29					124
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2686	2	31	9	N	28					152
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2417	2	44	9	N	40					192
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2645	2	20	9	N	18					210
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2584	2	69	9	N	63	188	1			85
*05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2581	2	43	9	N	39					124

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	101	1	661	2	N	6					110
							7	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	563	2	19	9	N	17					127
02	840	N	553	-0-	-287	-0-	553	2			N	-0-					127
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					127
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					129
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7	126	1			10

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	N	19	190	1			18
							21	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1102	2	8	9	N	7					25
02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	1015	2	2	9	N	2					27
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					27
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1054	2	6	9	N	5					32
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1123	2	11	9	N	10					42

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3101	2	15	9	N	14					133
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3078	2	11	9	N	10					143
02	2772	X	2729	-0-	-43	-0-	2711	2	18	9	N	16					159
03	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3022	2	34	9	N	31					190
04	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	2894	2	19	9	N	17					207
05	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	2995	2	22	9	N	20	184	1			43

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	5					147
							6	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	3					150
							3	9									
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	28	1	1069	2	N	17					167
							19	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	2					169
							2	9									
04	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	30	1	1111	2	N	6					175
							7	9									
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	31	1	1160	2	N	19	174	1			20
							21	9									

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					15
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					15
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	490	2	2	9	N	2					17
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	N	6					23
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10	9	N	9					32
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5					37

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	161	1	1481	2	N	11					102
							12	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					108
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1299	2	11	9	N	10					118
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	N	9					127
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1366	2	10	9	N	9					136
05	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1357	2	13	9	N	12					148

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	2	4	9	N	4					180
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	N	11					191
02	1624	N	1535	-0-	-89	-0-	1528	2	7	9	N	6	67	1			130
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1700	2	10	9	N	9	83	1			56
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1644	2	10	9	N	9					65
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1504	2	9	9	N	8					73

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					77
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					77
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					77
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	68	1			9
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-	9	1			-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	N	5					139
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	N	8					147
02	896	N	858	-0-	-38	-0-	855	2	3	9	N	3	125	1			25
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					34
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	876	2	9	9	N	8					42
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	893	2	2	9	N	2					44

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	3282	-0-	-35	-0-	3260	2	22	9	N	20					107
01	3317 X	2804	-0-	-513	-0-	2787	2	17	9	N	15					122
02	3024 X	2780	-0-	-244	-0-	2749	2	31	9	N	28					150
03	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	2920	2	44	9	N	40					190
04	3180 X	2711	-0-	-469	-0-	2672	2	39	9	N	35	168	1			57
05	3286 X	3090	-0-	-196	-0-	3054	2	36	9	N	33					90

HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	31	1	2194	2	N	7					202
						8	9									
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	31	1	2256	2	N	20					222
						22	9									
02	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	28	1	2019	2	N	12					234
						13	9									
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	31	1	2180	2	N	26	188	1			72
						29	9									
04	2220 N	2162	-0-	-58	-0-	30	1	2121	2	N	10					82
						11	9									
05	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	31	1	2167	2	N	20					102
						22	9									

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1200	2	10	9	N	9					134
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					139
02	1120 N	896	-0-	-224	-0-	896	2			N	-0-					139
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15					154
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1062	2	14	9	N	13	142	1			25
*05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					25

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

12	3348 X	3292	-0-	-56	-0-	3270	2	22	9	N	20					183
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3480	2	17	9	N	15					198
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3240	2	17	9	N	15					213
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3446	2	24	9	N	22					235
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3457	2	26	9	N	24	187	1			72
05	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3509	2	20	9	N	18					90

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	2	9	9	N	8					200
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	947	2	22	9	N	20					220
02	1176 N	700	-0-	-476	-0-	692	2	8	9	N	7					227
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	N	15					242
04	930 N	620	-0-	-310	-0-	609	2	11	9	N	10	192	1			60
*05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1969	2	28	9	N	25					85

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2458	2	12	9	N	11					158
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2157	2	22	9	N	20					178
02	2296 N	2187	-0-	-109	-0-	2173	2	14	9	N	13					191
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2352	2	19	9	N	17					208
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2					210
05	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2378	2	24	9	N	22					232

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2821	2	2	9	N	2					127
01	3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2556	2	34	9	N	31					158
02	2688 X	2314	-0-	-374	-0-	2295	2	19	9	N	17					175
03	2945 X	2420	-0-	-525	-0-	2398	2	22	9	N	20					195
04	2730 X	2667	-0-	-63	-0-	2642	2	25	9	N	23					218
05	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2708	2	22	9	N	20					238

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2					129
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	N	5					134
02	1232 N	1229	-0-	-3	-0-	1220	2	9	9	N	8					142
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1303	2	31	9	N	28					170
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1307	2	7	9	N	6	135	1			41
*05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					41

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2774	2	10	9	N	9	192	1			27
01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2837	2	6	9	N	5					32
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6	9	N	5					37
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2807	2	23	9	N	21					58
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2665	2	15	9	N	14					72
05	2883 N	2750	-0-	-133	-0-	2717	2	33	9	N	30					102

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	2	6	9	N	5					58
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	2	10	9	N	9					67
02	1568 N	1504	-0-	-64	-0-	1503	2	1	9	N	1					68
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	N	4					72
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	2	7	9	N	6					78
05	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1598	2	8	9	N	7					85

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	N	8					253
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1534	2	24	9	N	22					275
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1267	2	8	9	N	7					282
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	2	22	9	N	20	190	1			112
04	1500 N	1334	-0-	-166	-0-	1314	2	20	9	N	18					130
05	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1345	2	14	9	N	13					143

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2250	2	29	9	N	26					74
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	N	9					83
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2160	2	24	9	N	22					105
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343	2	24	9	N	22					127
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2255	2	25	9	N	23					150
05	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2301	2	17	9	N	15					165

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	211	1	1332	2	N	9	78	1			23
							10	9									
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	2	4	9	N	4					27
02	1344	N	1006	-0-	-338	-0-	997	2	9	9	N	8					35
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3					38
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1183	2	23	9	N	21					59
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					71

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3					110
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2256	2	35	9	N	32					142
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	1975	2	18	9	N	16					158
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2143	2	24	9	N	22					180
04	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2086	2	17	9	N	15	20	1			175
05	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2083	2	20	9	N	18					193

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					177
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1366	2	9	9	N	8					185
02	1400	N	1244	-0-	-156	-0-	1244	2			N	-0-					185
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	2	9	9	N	8					193
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	2	22	9	N	20	161	1			52
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	N	13					65

E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					132
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	N	21					153
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1183	2			N	-0-					153
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7					160
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1220	2	9	9	N	8					168
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1245	2	11	9	N	10					178

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	101	1	756	2	N	5					78
							6	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	2	10	9	N	9	61	1			26
02	980	N	672	-0-	-308	-0-	670	2	2	9	N	2					28
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5					33
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	718	2	10	9	N	9					42
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	710	2	12	9	N	11					53

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	N	5					70
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1639	2	6	9	N	5					75
02	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	1428	2	3	9	N	3					78
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					78
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	N	2					80
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					80

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2904	2	4	9	N	4					62
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2581	2	12	9	N	11					73
02	2380 N	2239	-0-	-141	-0-	2224	2	15	9	N	14					87
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2468	2	18	9	N	16					103
04	2520 N	2501	-0-	-19	-0-	2471	2	30	9	N	27					130
05	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2411	2	22	9	N	20					150

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810

12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	2	19	9	N	17					125
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2963	2	17	9	N	15					140
02	2660 X	2628	-0-	-32	-0-	2614	2	14	9	N	13					153
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2942	2	28	9	N	25					178
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2907	2	24	9	N	22					200
*05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3002	2	31	9	N	28					228

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250

12	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	161	1	3245	2	N	29					168
						32	9									
01	3348 X	3241	-0-	-107	-0-	3204	2	37	9	N	34					202
02	3136 X	2898	-0-	-238	-0-	2867	2	31	9	N	28					230
03	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3131	2	45	9	N	41	107	1			164
04	3360 X	2985	-0-	-375	-0-	2951	2	34	9	N	31	71	1			124
05	3441 X	3105	-0-	-336	-0-	3068	2	37	9	N	34					158

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

12	5673 X	4942	-0-	-731	-0-	4885	2	57	9	N	52					205
01	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	4933	2	31	9	N	28					233
02	5012 X	4241	-0-	-771	-0-	4158	2	83	9	N	75					308
03	5549 X	5241	-0-	-308	-0-	5201	2	40	9	N	36	195	1			149
04	5160 X	5046	-0-	-114	-0-	4979	2	67	9	N	61					210
*05	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5073	2	53	9	N	48					258

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260

12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2060	2	12	9	N	11					193
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1935	2	19	9	N	17	161	1			49
02	1848 N	1775	-0-	-73	-0-	1757	2	18	9	N	16					65
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	N	8					73
04	1890 N	1673	-0-	-217	-0-	1663	2	10	9	N	9					82
05	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	1712	2			N	-0-					82

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	101	1	1630	2	N	6					192
						7	9									
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4	125	1			71
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3					74
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1591	2	14	9	N	13					87
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	N	15					102
*05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	2	92	1			12

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	287	1	1958	2	N	16	183	1			33
							18	9									
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2410	2	25	9	N	23					56
02	2660	N	2072	-0-	-588	-0-	2061	2	11	9	N	10					66
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2429	2	26	9	N	24					90
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	N	41					131
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2314	2	17	9	N	15					146

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10					78
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	881	2	26	9	N	24					102
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	766	2	7	9	N	6					108
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	N	10					118
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	820	2	11	9	N	10					128
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	12					140

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2327	2	11	9	N	10					74
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2340	2	23	9	N	21					95
02	2128	N	1987	-0-	-141	-0-	1979	2	8	9	N	7					102
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2150	2	41	9	N	37					139
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	2041	2	29	9	N	26	105	1			60
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2103	2	30	9	N	27					87

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

12	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2962	2	33	9	N	30					122
01	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	2689	2	28	9	N	25					147
02	2716	X	2586	-0-	-130	-0-	2558	2	28	9	N	25					172
03	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	2907	2	21	9	N	19	131	1			60
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2869	2	34	9	N	31					91
05	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	2731	2	15	9	N	14					105

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	310	1	3357	2	N	15	111	1			43
							17	9									
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	20	1	3324	2	N	46					89
							51	9									
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	2	29	9	N	26					115
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3245	2	39	9	N	35					150
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3104	2	19	9	N	17					167
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3233	2	33	9	N	30					197

BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

12	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3118	2	46	9	N	42	190	1			39
01	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3050	2	18	9	N	16					55
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	2837	2	14	9	N	13					68
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3059	2	4	9	N	4					72
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2962	2	1	9	N	1					73
05	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-					73

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3344	2	46	9	N	42					133
01	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3345	2	32	9	N	29					162
02	3164	X	2989	-0-	-175	-0-	2959	2	30	9	N	27	65	1			124
03	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	3378	2	39	9	N	35	117	1			42
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3192	2	32	9	N	29					71
05	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	3312	2	43	9	N	39					110

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	292	1	3427	2	N	56					200
							62	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	20	1	3375	2	N	93	184	1			109
							102	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2977	2	66	9	N	60					169
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3264	2	73	9	N	66					235
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3159	2	73	9	N	66					301
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3436	2	67	9	N	61	185	1			177

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4884	2	24	9	N	22					84
01	4712	X	4344	-0-	-368	-0-	4288	2	56	9	N	51					135
02	4228	X	4025	-0-	-203	-0-	3983	2	42	9	N	38					173
03	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	4340	2	48	9	N	44					217
04	4740	X	4313	-0-	-427	-0-	4266	2	47	9	N	43	183	1			77
05	4898	X	4450	-0-	-448	-0-	4406	2	44	9	N	40					117

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2181	2	22	9	N	20					81
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2365	2	24	9	N	22					103
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2160	2	30	9	N	27	68	1			62
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2137	2	26	9	N	24					86
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	N	25					111
*05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2264	2	30	9	N	27					138

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	310	1	1390	2	N	3					103
							3	9									
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	20	1	1605	2	N	37					140
							41	9									
02	1792	N	1516	-0-	-276	-0-	1499	2	17	9	N	15					155
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1532	2	14	9	N	13					168
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1594	2	24	9	N	22					190
05	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1576	2	11	9	N	10					200

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2521	2	29	9	N	26	109	1			95
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2467	2	47	9	N	43					138
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	2224	2	30	9	N	27					165
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2422	2	30	9	N	27					192
04	2430	N	2399	-0-	-31	-0-	2360	2	39	9	N	35					227
05	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2457	2	35	9	N	32	176	1			83

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	2	11	9	N	10					203
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1756	2	12	9	N	11					214
02	1820	N	1606	-0-	-214	-0-	1596	2	10	9	N	9	172	1			51
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	N	17					68
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1691	2	15	9	N	14					82
05	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1550	2	19	9	N	17					99

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2313	2	17	9	N	15					145
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2025	2	28	9	N	25					170
02	2072	N	1971	-0-	-101	-0-	1941	2	30	9	N	27					197
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	2	39	9	N	35					232
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2184	2	36	9	N	33					265
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2271	2	32	9	N	29	191	1			103

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2327	2	19	9	N	17					209
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25					234
02	2128	N	2077	-0-	-51	-0-	2063	2	14	9	N	13					247
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2165	2	42	9	N	38	185	1			100
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	2093	2	21	9	N	19	79	1			40
05	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2183	2	25	9	N	23					63

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2628	2	2	9	N	2	187	1			32
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2559	2	35	9	N	32					64
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2296	2	14	9	N	13					77
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2466	2	19	9	N	17					94
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2408	2	18	9	N	16					110
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15					125

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	2	6	9	N	5					185
01	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2245	2	24	9	N	22					207
02	2072	N	1967	-0-	-105	-0-	1953	2	14	9	N	13					220
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2185	2	17	9	N	15					235
04	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	2088	2	14	9	N	13	188	1			60
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2161	2	13	9	N	12					72

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	312	1	1349	2	N	8					46
							9	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	20	1	1361	2	N	18					64
							20	9									
02	1512	N	1185	-0-	-327	-0-	1174	2	11	9	N	10					74
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	N	14					88
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1300	2	14	9	N	13					101
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10					111

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2915	2	30	9	N	27					107
01	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2884	2	23	9	N	21					128
02	2856	X	2611	-0-	-245	-0-	2590	2	21	9	N	19					147
03	3038	X	2807	-0-	-231	-0-	2779	2	28	9	N	25					172
04	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2748	2	29	9	N	26					198
05	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2844	2	26	9	N	24					222

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2348	2	13	9	N	12					136
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2295	2	13	9	N	12					148
02	2156	N	2041	-0-	-115	-0-	2032	2	9	9	N	8					156
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2235	2	18	9	N	16					172
04	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2108	2	1	9	N	1	130	1			43
05	2263	N	1972	-0-	-291	-0-	1969	2	3	9	N	3					46

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	310	1	2507	2	N	21	51	1			57
							23	9									
01	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	10	1	2530	2	N	40					97
							44	9									
02	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2209	2	30	9	N	27					124
03	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2434	2	31	9	N	28					152
04	2760	X	2380	-0-	-380	-0-	2347	2	33	9	N	30					182
05	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2390	2	32	9	N	29					211

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9871	-0-	-359	-0-	241	1	9508	2	N	111	183	1			138
							122	9									
01	9672	X	8751	-0-	-921	-0-	8652	2	99	9	N	90					228
02	8792	X	7718	-0-	-1074	-0-	7618	2	100	9	N	91	190	1			129
03	9734	X	9196	-0-	-538	-0-	8992	2	204	9	N	185	185	1			129
04	9540	X	8424	-0-	-1116	-0-	25	1	8269	2	N	118	27	1			220
							130	9									
05	9858	X	8259	-0-	-1599	-0-	8136	2	123	9	N	112	162	1			170

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					112
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2303	2	83	9	N	75					187
02	2184	N	2029	-0-	-155	-0-	2012	2	17	9	N	15					202
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2209	2	22	9	N	20					222
04	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	2071	2	23	9	N	21					243
*05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2268	2	22	9	N	20	179	1			84

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	161	1	2649	2	N	21					78
							23	9									
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	N	18					96
02	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2292	2	21	9	N	19					115
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2520	2	24	9	N	22					137
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	2441	2	21	9	N	19					156
05	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2509	2	22	9	N	20	114	1			62

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	103	1	9627	2	N	143	191	1			165
							157	9									
01	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9645	2	220	9	N	200	191	1			174
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8561	2	174	9	N	158	190	1			142
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9356	2	178	9	N	162	185	1			119
04	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9002	2	145	9	N	132	74	1			177
*05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9209	2	158	9	N	144					321

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	310	1	1788	2	N	-0-					165
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	20	1	1736	2	N	18	3	1			180
							20	9									
02	2184	N	1634	-0-	-550	-0-	1602	2	32	9	N	29					209
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1799	2	36	9	N	33					242
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	N	22	189	1			75
							24	9									
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	2	17	9	N	15					90

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	10164	-0-	-4251	-0-	10036	2	128	9	N	116	185	1			127
01	13268	X	9513	-0-	-3755	-0-	9386	2	127	9	N	115					242
02	11480	X	8122	-0-	-3358	-0-	7968	2	154	9	N	140	192	1			190
03	11656	X	9321	-0-	-2335	-0-	9169	2	152	9	N	138	184	1			144
04	10260	X	9101	-0-	-1159	-0-	8981	2	120	9	N	109	181	1			72
05	10168	X	9338	-0-	-830	-0-	9193	2	145	9	N	132					204

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	211	1	2584	2	N	16	50	1			44
							18	9									
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2717	2	19	9	N	17					61
02	2604	N	2330	-0-	-274	-0-	2305	2	25	9	N	23					84
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2536	2	13	9	N	12					96
04	2640	N	2455	-0-	-185	-0-	2419	2	36	9	N	33					129
05	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2488	2	20	9	N	18					147

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3100	2	29	9	N	26					243
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3090	2	43	9	N	39					282
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2769	2	33	9	N	30					312
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3016	2	36	9	N	33					345
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2888	2	25	9	N	23					368
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3014	2	36	9	N	33	178	1			223

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	141	1	8007	2	N	106	171	1			155
							117	9									
01	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	40	1	7902	2	N	93					248
							102	9									
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6986	2	103	9	N	94	189	1			153
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7667	2	72	9	N	65					218
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7177	2	78	9	N	71	184	1			105
*05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7399	2	30	9	N	27					132

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

12	4278	X	3247	-0-	-1031	-0-	3247	2			N	-0-					69
01	4247	X	3436	-0-	-811	-0-	3390	2	46	9	N	42					111
02	3752	X	3056	-0-	-696	-0-	3025	2	31	9	N	28					139
03	4123	X	3412	-0-	-711	-0-	3375	2	37	9	N	34					173
04	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	3306	2	61	9	N	55					228
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3946	2	55	9	N	50	187	1			91

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

12	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2797	2	29	9	N	26	186	1			72
01	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	2897	2	36	9	N	33					105
02	2688	X	2570	-0-	-118	-0-	2548	2	22	9	N	20					125
03	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2700	2	50	9	N	45					170
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2623	2	35	9	N	32	152	1			50
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	2705	2	42	9	N	38					88

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

12	6045	X	5474	-0-	-571	-0-	5426	2	48	9	N	44					197
01	5983	X	5005	-0-	-978	-0-	4955	2	50	9	N	45					242
02	5320	X	4832	-0-	-488	-0-	4803	2	29	9	N	26					268
03	5890	X	5415	-0-	-475	-0-	5357	2	58	9	N	53	188	1			133
04	5490	X	5228	-0-	-262	-0-	5177	2	51	9	N	46	35	1			144
05	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	5290	2	47	9	N	43					187

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					58
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					58
02	1764	N	1671	-0-	-93	-0-	1671	2			N	-0-					58
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					58
04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	1733	2			N	-0-					58
05	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					58

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

12	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3739	2	35	9	N	32					140
01	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	3690	2	22	9	N	20					160
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	3701	2	17	9	N	15					175
03	4154	X	3953	-0-	-201	-0-	3945	2	8	9	N	7					182
04	4020	X	3964	-0-	-56	-0-	3946	2	18	9	N	16					198
05	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	4068	2			N	-0-					198

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3789	-0-	-737	-0-	3767	2	22	9	N	20					177
01	4371	X	3804	-0-	-567	-0-	3760	2	44	9	N	40					217
02	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	3206	2	29	9	N	26					243
03	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3568	2	41	9	N	37	190	1			90
04	3780	X	2520	-0-	-1260	-0-	2481	2	39	9	N	35					125
05	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3634	2	39	9	N	35					160

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

12	3968	X	3716	-0-	-252	-0-	3696	2	20	9	N	18					125
01	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3516	2	19	9	N	17					142
02	3528	X	3341	-0-	-187	-0-	3324	2	17	9	N	15					157
03	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3540	2	20	9	N	18					175
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	3387	2	20	9	N	18					193
05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3357	2	28	9	N	25					218

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2961	2	11	9	N	10					182
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2791	2	7	9	N	6					188
02	2632	N	2581	-0-	-51	-0-	2579	2	2	9	N	2					190
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	3	9	N	3					193
04	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2690	2	2	9	N	2	3	1			192
05	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	2632	2	14	9	N	13					205

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

12	16988	X	15452	-0-	-1536	-0-	15250	2	202	9	N	184	372	1			169
01	16988	X	15079	-0-	-1909	-0-	14779	2	300	9	N	273	192	1			250
02	15008	X	13500	-0-	-1508	-0-	13267	2	233	9	N	212	192	1			270
03	16244	X	14579	-0-	-1665	-0-	14311	2	268	9	N	244	191	1			323
04	15330	X	13914	-0-	-1416	-0-	13752	2	162	9	N	147	237	1			233
05	15438	X	14241	-0-	-1197	-0-	14048	2	193	9	N	175					408

WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

12	7936	X	6973	-0-	-963	-0-	6881	2	92	9	N	84	187	1			165
01	7688	X	6403	-0-	-1285	-0-	6257	2	146	9	N	133	185	1			113
02	6748	X	5965	-0-	-783	-0-	5851	2	114	9	N	104					217
03	7037	X	6435	-0-	-602	-0-	6323	2	112	9	N	102	184	1			135
04	6810	X	6149	-0-	-661	-0-	6019	2	130	9	N	118	181	1			72
05	6975	X	6303	-0-	-672	-0-	6184	2	119	9	N	108					180

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

12	14663	X	12910	-0-	-1753	-0-	12732	2	178	9	N	162	183	1			171
01	14353	X	10086	-0-	-4267	-0-	9902	2	184	9	N	167	185	1			153
02	12712	X	10218	-0-	-2494	-0-	10056	2	162	9	N	147	185	1			115
03	13516	X	11300	-0-	-2216	-0-	11116	2	184	9	N	167					282
04	12480	X	10720	-0-	-1760	-0-	15	1	10500	2	N	186	187	1			281
							205	9									
05	12896	X	11226	-0-	-1670	-0-	11024	2	202	9	N	184	236	1			229

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608 X	16451	-0-	-1157	-0-	211	1	16077	2	N	148	273	1			74
						163	9									
01	17329 X	17191	-0-	-138	-0-	709	1	16324	2	N	144					218
						158	9									
02	15568 X	14884	-0-	-684	-0-	422	1	14288	2	N	158	190	1			186
						174	9									
03	16864 X	16624	-0-	-240	-0-	468	1	15979	2	N	161	186	1			161
						177	9									
04	16650 X	15656	-0-	-994	-0-	452	1	14966	2	N	216	186	1			191
						238	9									
05	17205 X	14773	-0-	-2432	-0-	60	1	14530	2	N	166	185	1			172
						183	9									

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

12	7843 X	6796	-0-	-1047	-0-	6796	2			N	-0-					62
01	7781 X	6646	-0-	-1135	-0-	6643	2	3	9	N	3	13	1			52
02	6916 X	6196	-0-	-720	-0-	6193	2	3	9	N	3					55
03	7378 X	6678	-0-	-700	-0-	6678	2			N	-0-					55
04	7110 X	6438	-0-	-672	-0-	6436	2	2	9	N	2					57
05	6851 X	6334	-0-	-517	-0-	6331	2	3	9	N	3					60

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

12	8587 X	7791	-0-	-796	-0-	151	1	7535	2	N	95	193	1			124
						105	9									
01	8122 X	7421	-0-	-701	-0-	7261	2	160	9	N	145					269
02	7812 X	7245	-0-	-567	-0-	7126	2	119	9	N	108	149	1			228
03	8649 X	7445	-0-	-1204	-0-	7336	2	109	9	N	99	195	1			132
04	8370 X	7266	-0-	-1104	-0-	7138	2	128	9	N	116	131	1			117
05	8029 X	7421	-0-	-608	-0-	7301	2	120	9	N	109	166	1			60

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

12	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					86
03	14B2 EXT	507	-0-	507	772	507	2			N	-0-					86
04	14B2 EXT	191	-0-	191	963	191	2			N	-0-					86
05	14B2 EXT	148	-0-	148	1111	148	2			N	-0-					86

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	396	3	2	9	N	2	2	5			48
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					48
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	374	3			N	-0-					48
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	459	3	96	4	N	-0-					48
04	390	N	591	-0-	201	-0-	591	3			N	-0-					48
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					48

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	62	1	160	2	N	-0-					-0-
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	10	1	4	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	62	1	111	2	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					154
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					154
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					154
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					38
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					38
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					38
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					38
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					38
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	-0-					14
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-					14
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	-0-					14
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					14
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-					14
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	2	N	-0-					14

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867

12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	310	1	1572	3	N	-0-					68
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	3	N	-0-					68
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	280	1	1266	3	N	-0-					68
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	279	1	1581	3	N	-0-					68
04	1080	N	1753	-0-	673	-0-	270	1	1483	3	N	-0-					68
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					68

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	507	-0-	-1446	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1340	-0-	-550	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1340	-0-	-427	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	959	-0-	-374	-0-	959	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	492	-0-	-708	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	759	-0-	-388	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					15
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					15
02	504 N	217	-0-	-287	-0-	217	2			N	-0-					15
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					15
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					15
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	2811	-0-	-351	-0-	249	1	2538	2	Y	22	159	1			11
						24	9									
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	236	1	2678	2	Y	-0-					11
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	190	1	2269	2	Y	2					13
						2	9									
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	264	1	2747	2	Y	5					18
						6	9									
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	255	1	2602	2	Y	6					24
						7	9									
*05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	263	1	2487	2	Y	16					40
						18	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, LOLA K. WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					186
01	1643 N	1088	-0-	-555	-0-	1088	2			N	-0-					186
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					186
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					186
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					186
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					186

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			3
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			3
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			3
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			3
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			3
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	130	1	2590	2	N	-0-			-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	130	1	2693	2	N	-0-			-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	130	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	130	1	2279	2	N	-0-			-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	130	1	1644	2	N	-0-			-0-
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	130	1	2519	2	N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-			-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	605	2	N	-0-			-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	539	2	N	-0-			-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	10	1	596	2	N	-0-			-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	10	1	556	2	N	-0-			-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	10	1	548	2	N	-0-			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3360	R	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
01	3503	#	3273	-0-	-230	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
02	3164	#	2875	-0-	-289	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
03	3379	#	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
04	3240	#	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
05	3348	#	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			77
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			77
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	2			N	-0-			77
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			77
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			77
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	13	1	2170	3	N	-0-					159
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1895	3	N	-0-					159
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	11	1	1880	3	N	26	167	1			18
						29	9									
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	13	1	2164	3	N	-0-					18
04	1440 N	2406	-0-	966	-0-	2406	3			N	-0-					18
*05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	3	2	9	N	2					20

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1388	-0-	-12	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

12	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3977	2	11	9	N	10					397
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3656	2	17	9	N	15					412
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3156	2	8	9	N	7					419
*03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3453	2	28	9	N	25					444
*04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3355	2	11	9	N	10					454
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					454

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					388
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	868 #	591	-0-	-277	-0-	20	1	571	2	N	-0-					200
01	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	-0-					200
02	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	28	1	1150	2	N	-0-					200
03	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	2	N	7					207
						8	9									
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	16					223
						18	9									
05	1116 #	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1049	2	N	14	185	1			52
						15	9									

TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
TABULA RASA ENERGY, LLC //CONT.// 834332
DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
D.W.P. PRODUCTION 196927
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

12	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-				24
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				24
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				24
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				24
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				24
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	27	1	835	2	N	-0-				8
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	40	1	1413	2	N	-0-				8
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	2	N	-0-				8
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	-0-				8
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	2	N	-0-				8
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	2	N	-0-				8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 7394

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	48	1	658	2	N	-0-	76	1			50
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	62	1	636	2	N	22					72
							24	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	-0-					72
03	713	N	447	-0-	-266	-0-	52	1	376	2	N	17					89
							19	9									
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	54	1	442	2	N	-0-					89
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	46	1	511	2	N	25					114
							28	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	13	1	317	3	N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	12	1	304	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	385	3	N	35					35
							39	9									
04	330	N	364	-0-	34	-0-	364	3			N	-0-					35
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					35

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	22	1	2029	2	N	-0-					142
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	2	N	-0-					142
02	1568	N	1377	-0-	-191	-0-	25	1	1352	2	N	-0-					142
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	31	1	2319	2	N	-0-					142
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	8	1	2021	2	N	-0-					142
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	20	1	1759	2	N	-0-					142

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

12	2079	R	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					266
01	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					266
02	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					266
03	1829	#	690	-0-	-1139	-0-	690	2			N	-0-					266
04	1770	#	1404	-0-	-366	-0-	1404	2			N	-0-					266
*05	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					266

APACHE CORPORATION 027200
HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 1 RRCID -> 170885 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6478

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 173565 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6464 - 6492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	#	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	3	N	-0-					109
01	279	#	213	-0-	-66	-0-	13	1	199	3	N	1	1	5			109
							1	9									
02	252	#	201	-0-	-51	-0-	12	1	189	3	N	-0-					109
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					109
04	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					109
05	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3510	#	2733	-0-	-777	-0-	2733	3			N	-0-					125
12	3565	#	2929	-0-	-636	-0-	13	1	2906	3	N	9					134
							10	9									
01	3565	#	3034	-0-	-531	-0-	13	1	3021	3	N	-0-					134
02	3052	#	2701	-0-	-351	-0-	11	1	2690	3	N	-0-					134
03	3334	R	3334	-0-	-0-	-0-	13	1	3304	3	N	15					149
							17	9									
*04	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					149
*05	3337	R	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					149

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	#	955	-0-	-99	-0-	13	1	941	3	N	1					97
							1	9									
01	1054	#	954	-0-	-100	-0-	13	1	941	3	N	-0-					97
02	952	#	862	-0-	-90	-0-	12	1	850	3	N	-0-					97
03	1054	#	960	-0-	-94	-0-	13	1	947	3	N	-0-	2	5			95
04	1020	#	1036	-0-	16	-0-	1036	3			N	-0-					95
*05	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 #	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	899 #	628	-0-	-271	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	784 #	577	-0-	-207	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	837 #	356	-0-	-481	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	750 #	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	651 #	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456

12	992 #	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					34
01	992 #	745	-0-	-247	-0-	745	3			N	-0-					34
02	868 #	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					34
03	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-	34	1			-0-
04	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1018	3	4	9	N	4					4
*05	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					4

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

12	1829 #	953	-0-	-876	-0-	953	3			N	-0-					-0-
01	1829 #	804	-0-	-1025	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	1652 #	1162	-0-	-490	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
03	1705 #	1122	-0-	-583	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1650 #	615	-0-	-1035	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1302 #	1152	-0-	-150	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385

12	1240 #	987	-0-	-253	-0-	987	2			N	-0-					32
01	1240 #	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-					32
02	1092 #	928	-0-	-164	-0-	928	2			N	-0-					32
03	1209 #	896	-0-	-313	-0-	896	2			N	-0-					32
04	1050 #	935	-0-	-115	-0-	935	2			N	-0-					32
*05	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4					36

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					200
01	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					200
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					200
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					200
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					200
*05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					200

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	465	#	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	450	#	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	13	1	1330	3	N	14					69
							15	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	13	1	1606	3	N	-0-					69
02	1484	N	1038	-0-	-446	-0-	12	1	1026	3	N	-0-					69
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	13	1	1815	3	N	-0-	2	5			67
04	1560	N	1632	-0-	72	-0-	1632	3			N	-0-					67
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	N	-0-	1	5			28
*01	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-					28
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	11	1	237	3	N	-0-					28
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	3	N	-0-					28
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					28
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					28

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

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

JONES ENERGY, LLC 441132
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	222	1	1790	2	N	-0-					58
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	N	5					63
							6	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	183	1	1645	2	N	-0-					63
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	152	1	1753	2	N	-0-					63
*04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	165	1	2016	2	N	-0-					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	441	1	5074	2	N	-0-					54
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	N	-0-					54
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	78	1	905	2	N	-0-					54
03	589	X	434	-0-	-155	-0-	35	1	399	2	N	-0-					54
04	5100	X	220	-0-	-4880	-0-	18	1	202	2	N	-0-					54
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					54

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	225	1	1820	2	N	-0-					69
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	216	1	2357	2	N	-0-					69
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	219	1	1981	2	N	-0-					69
03	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	170	1	1973	2	N	-0-					69
*04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	191	1	2347	2	N	-0-					69
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					69

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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 9176

12	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					303
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	N	6					309
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	N	3					312
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3					315
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					315
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	N	5					320

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 10537

12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11600	2	63	9	N	57	185	1			221
01	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14587	2	86	9	N	78					299
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11163	2	68	9	N	62	187	1			174
03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13382	2	88	9	N	80					254
04	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	13048	2	40	9	N	36					290
*05	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11883	2	41	9	N	37	187	1			140

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 9909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

12	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	14	1	2375	3	N	-0-					144
01	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	14	1	2816	3	N	-0-					144
02	2828 X	2785	-0-	-43	-0-	13	1	2772	3	N	-0-	144	5			-0-
03	3131 X	2923	-0-	-208	-0-	14	1	2909	3	N	-0-					-0-
04	2850 X	2753	-0-	-97	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	2698	3	215	9	N	195					195

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					115
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					115
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					115
03	837 N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-	67	5			48
04	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	3			N	-0-					48
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	121	1	428	3	N	-0-					48

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1706	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	31	1	1827	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	28	1	1491	2	N	-0-			-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	31	1	1965	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1400	-0-	-400	-0-	30	1	1370	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	31	1	1300	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			N	-0-			-0-
01	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	3			N	-0-			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-			-0-

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

12	2108	N	1900	-0-	-208	-0-	1900	3			N	-0-			4
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			N	-0-			4
02	1876	N	1774	-0-	-102	-0-	1774	3			N	-0-			4
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			4
04	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	1963	3			N	-0-			4
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-			4

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 213563 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 6128 - 6140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

BRAVO DOME (TUBB) 11544 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARTLEY
OXY USA INC. 630591
COOTS, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 098977 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2080 - 2135

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

12	2976	#	1032	-0-	-1944	-0-	1032	3			N	-0-			188
01	2976	#	1937	-0-	-1039	-0-	1937	3			N	-0-			188
02	2677	R	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-			188
03	2561	R	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-			188
04	2280	#	2140	-0-	-140	-0-	2140	3			N	-0-			188
05	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			188

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	208	1	1934	2	N	-0-					162
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	210	1	2052	2	N	-0-					162
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	195	1	2221	2	N	-0-					162
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	216	1	2423	2	N	-0-					162
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	210	1	2189	2	N	22	161	1			23
							24	9									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	218	1	2373	2	N	4					27
							4	9									

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

12	992	N	939	-0-	-53	-0-	92	1	847	2	N	-0-					63
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	90	1	870	2	N	-0-					63
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	85	1	953	2	N	31					94
							34	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	94	1	1056	2	N	6					100
							7	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	90	1	927	2	N	120	160	1			60
							132	9									
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	92	1	1000	2	N	8					68
							9	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMITH, S. G. WELL #: 1038 RRCID -> 084531 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2007

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HEFLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664

12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	241	-0-	-207	-0-	241	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 101 RRCID -> 082243 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 15230 PERF.14853 - 14876

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

12	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	37	1	2803	2	N	-0-			12
01	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	34	1	2829	2	N	-0-			12
02	2660 X	2020	-0-	-640	-0-	29	1	1991	2	N	-0-			12
03	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	36	1	2732	2	N	-0-			12
04	2760 X	2350	-0-	-410	-0-	32	1	2318	2	N	-0-			12
05	2852 X	2616	-0-	-236	-0-	37	1	2579	2	N	-0-			12

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9	Y	1					25
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1673	2	21	9	Y	19					44
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1516	2	4	9	Y	4	4	1			44
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1769	2	14	9	Y	13					57
04	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1496	2	13	9	Y	12					69
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	Y	2					71

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

12	4929	X	554	-0-	-4375	-0-	3	1	551	2	N	-0-					52
01	3224	X	28	-0-	-3196	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
02	364	X	17	-0-	-347	-0-	17	1			N	-0-					52
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					54
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					54
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					54

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

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

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

12	806	N	653	-0-	-153	-0-	19	1	634	2	Y	-0-				-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	907	2	Y	-0-				-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	Y	-0-				-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	74	1	717	2	Y	-0-				-0-
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	70	1	759	2	Y	-0-				-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	72	1	698	2	Y	-0-				-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				81
01	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				81
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	N	1				82
03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	N	1				83
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				83
*05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7				90

BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRITT WELL #: RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

12	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1475	2	21	9	N	19					64
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	779	2	52	9	N	47					111
02	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1140	2	6	9	N	5					116
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	45	1	509	2	N	9					125
							10	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT					125
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					125

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1022	2	33	9	N	30	182	1			34
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1222	2	30	9	N	27					61
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	991	2	43	9	N	39					100
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1243	2	46	9	N	42					142
04	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1281	2	95	9	N	86					228
*05	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1662	2	40	9	N	36	186	1			78

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2015	2	73	9	N	66	21	1			211
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1105	2	15	9	N	14	159	1			66
02	2212	N	1958	-0-	-254	B	-0-	1922	2	36	9	N	33					99
03	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1906	2	62	9	N	56					155
04	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	1906	2	96	9	N	87					242
05	2170	N	1815	-0-	-355	B	-0-	1772	2	43	9	N	39	175	1			106

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					88

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

12	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					29
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	162	2	6	9	N	5					34
02	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	273	2	15	9	N	14					48
03	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-					48
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2			N	-0-					48
05	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	2			N	-0-					48

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

12	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-					53
01	217	N	49	-0-	-168	B	-0-	48	2	1	9	N	1					54
02	140	N	119	-0-	-21	B	-0-	111	2	8	9	N	7					61
03	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					61
04	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					61
05	124	N	48	-0-	-76	B	-0-	48	2			N	-0-					61

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	559	2	73	9	N	66					123
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	574	2	2	9	N	2					125
02	504	N	501	-0-	-3 B	-0-	482	2	19	9	N	17					142
03	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	545	2	2	9	N	2					144
04	570	N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-					144
05	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					144

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

12	2573	X	1955	-0-	-618 B	-0-	1954	2	1	9	N	1					96
01	2593	X	2593	-0-	-0- B	-0-	2587	2	6	9	N	5					101
02	2912	X	1341	-0-	-1571 B	-0-	1335	2	6	9	N	5					106
03	3224	X	1976	-0-	-1248 B	-0-	1968	2	8	9	N	7					113
04	2670	X	1970	-0-	-700 B	-0-	1968	2	2	9	N	2					115
05	2604	X	2158	-0-	-446 B	-0-	2158	2			N	-0-					115

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					44
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					44
02	196	N	90	-0-	-106 B	-0-	90	2			N	-0-					44
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					44
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					44
*05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					44

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

12	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					23
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					23
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					23
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					23
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					23
*05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					23

PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285

12	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					8
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					8
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					8
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					8
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					8
05	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					8

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 X	80	-0-	-881 B	-0-	80	2			N	-0-					242
01	1333 X	420	-0-	-913 B	-0-	420	2			N	-0-					242
02	1362 X	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					242
03	1085 X	808	-0-	-277 B	-0-	808	2			N	-0-					242
04	1050 X	932	-0-	-118 B	-0-	917	2	15	9	N	14					256
05	1519 X	864	-0-	-655 B	-0-	863	2	1	9	N	1					257

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

12	2790 X	2573	-0-	-217 B	-3971	2563	2	10	9	N	9					81
01	2976 X	2710	-0-	-266 B	-3971	2651	2	59	9	N	54					135
02	2716 X	1344	-0-	-1372 B	-3971	1330	2	14	9	N	13					148
03	3007 X	3399	-0-	392 B	-3579	3346	2	53	9	N	48					196
04	2670 X	2907	-0-	237 B	-3342	2826	2	81	9	N	74					270
05	2697 X	2936	-0-	239 B	-3103	2900	2	36	9	N	33	137	1			166

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

12	0 N	1909	-0-	1909 B	-68818	1903	2	6	9	N	5					52
01	0 N	1942	-0-	1942 B	-66876	1913	2	29	9	N	26					78
02	1680 N	1669	-0-	-11 B	-66876	1658	2	11	9	N	10					88
03	0 N	1932	-0-	1932 B	-64944	1921	2	11	9	N	10					98
04	1890 N	1921	-0-	31 B	-64913	1921	2			N	-0-					98
05	1860 N	2028	-0-	168 B	-64745	2028	2			N	-0-					98

BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	188	2	17	9	N	15					166
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	204	2	37	9	N	34	187	1			13
02	224 N	179	-0-	-45 B	-0-	159	2	20	9	N	18					31
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	216	2	32	9	N	29					60
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	199	2	51	9	N	46					106
*05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	277	2	36	9	N	33					139

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-	12	1			27
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					27
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					27
03	2046	N	198	-0-	-1848	-0-	198	3			N	-0-					27
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					27
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	607	3	68	9	N	62					175
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	439	3	40	9	N	36					211
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	387	3	105	9	N	95	176	1			130
03	682	N	385	-0-	-297	-0-	350	3	35	9	N	32					162
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	3			N	-0-					162
05	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	3			N	-0-					162

HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044

12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	946	2	34	9	N	31	188	1			70
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	934	2	8	9	N	7					77
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	821	2	17	9	N	15					92
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	879	2	14	9	N	13					105
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	800	2	19	9	N	17					122
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					137

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	384	1	871	3	N	3					90
							3	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	384	1	700	3	N	-0-					90
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	347	1	538	3	N	-0-					90
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	384	1	955	3	N	28					118
							31	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	372	1	1000	3	N	27					145
							30	9									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	384	1	795	3	N	14					159
							15	9									

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

12	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1284	2	12	9	N	11	137	1			9
01	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1229	2	10	9	N	9					18
02	1400	N	923	-0-	-477	-0-	909	2	14	9	N	13					31
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	N	9					40
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1371	2	12	9	N	11					51
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	1798	2	3	9	N	3					78
01	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	1870	2			N	-0-					78
02	1848	N	1711	-0-	-137	-0-	1710	2	1	9	N	1					79
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	4	9	N	4					83
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1933	2	32	9	N	29					112
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	N	5					117

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

12	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					32
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					32
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					32
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					32
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1					33
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					33

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	738	2	N	5					202
							6	9									
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	788	2	N	15					217
							17	9									
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	22	1	672	2	N	27					244
							30	9									
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	24	1	711	2	N	6					250
							7	9									
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	25	1	723	2	N	7					257
							8	9									
05	806	N	466	-0-	-340	-0-	16	1	441	2	N	8	177	1			88
							9	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

12	1116	N	517	-0-	-599	-0-	514	2	3	9	N	3					39
01	930	N	387	-0-	-543	-0-	384	2	3	9	N	3					42
02	812	N	437	-0-	-375	-0-	434	2	3	9	N	3					45
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	2	15	9	N	14					59
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					59
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5					64

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

12	1240	N	993	-0-	-247	-0-	982	2	11	9	N	10	45	1			55
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	7					62
02	1120	N	977	-0-	-143	-0-	976	2	1	9	N	1					63
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4					67
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1180	2	8	9	N	7					74
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2	9	N	2					76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	818	2	34	9	N	31	186	1			20
01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	933	2	45	9	N	41					61
02	980	N	786	-0-	-194	-0-	768	2	18	9	N	16					77
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	964	2	24	9	N	22					99
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	923	2	31	9	N	28					127
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	996	2	28	9	N	25					152

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					39
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	793	2	3	9	N	3					42
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	719	2	17	9	N	15					57
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	832	2	6	9	N	5					62
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8					70
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	825	2	12	9	N	11					81

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

12	961	N	753	-0-	-208	-0-	745	2	8	9	N	7					44
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	863	2	18	9	N	16					60
02	952	N	764	-0-	-188	-0-	753	2	11	9	N	10					70
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					71
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3					74
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	727	2	7	9	N	6					80

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					109
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					109
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					109
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					109
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	755	2	2	9	N	2					111
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	741	2	3	9	N	3					114

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3426	2	77	9	N	70					124
01	3286	X	1971	-0-	-1315	-0-	1964	2	7	9	N	6					130
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					130
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					130
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3572	2	6	9	N	5					135
05	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	2			N	-0-					135

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

12	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	61	1	1887	2	N	20					180
							22	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	56	1	1957	2	N	22	189	1			13
							24	9									
02	1988	N	1690	-0-	-298	-0-	54	1	1607	2	N	26					39
							29	9									
03	1984	N	1699	-0-	-285	-0-	55	1	1643	2	N	1					40
							1	9									
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	60	1	1769	2	N	10					50
							11	9									
05	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	58	1	1653	2	N	10					60
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1473	2	17	9	N	15					151
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2204	2	18	9	N	16					167
02	1484	N	1440	-0-	-44	-0-	1403	2	37	9	N	34					201
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	N	20					221
04	2160	N	1622	-0-	-538	-0-	1570	2	52	9	N	47					268
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1559	2	58	9	N	53	182	1			139

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

12	1023	N	858	-0-	-165	-0-	843	2	15	9	N	14	182	1			27
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1071	2	13	9	N	12					39
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	N	10					49
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					62
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	981	2	17	9	N	15					77
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	N	15					92

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1485	2	11	9	N	10					65
01	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1285	2	19	9	N	17					82
02	1344	N	1145	-0-	-199	-0-	1134	2	11	9	N	10					92
03	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1341	2	14	9	N	13					105
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	2	13	9	N	12					117
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1331	2	9	9	N	8					125

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

12	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1493	2	28	9	N	25					107
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1761	2	11	9	N	10					117
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	1383	2	17	9	N	15					132
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	23					155
04	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	1408	2	12	9	N	11					166
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1556	2	29	9	N	26					192

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

12	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	2360	2	55	9	N	50					92
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2790	2	19	9	N	17					109
02	2464	N	2167	-0-	-297	-0-	2150	2	17	9	N	15					124
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2558	2	35	9	N	32					156
04	2640	N	2362	-0-	-278	-0-	2317	2	45	9	N	41					197
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	2335	2	12	9	N	11					208

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1144	2	37	9	N	34					291
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	716	2	13	9	N	12					303
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11					314
03	1178	N	664	-0-	-514	-0-	664	2			N	-0-					314
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	304	2			N	-0-					314
05	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					314

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

12	403	N	334	-0-	-69	-0-	330	2	4	9	N	4					79
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	291	2	11	9	N	10					89
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	259	2	18	9	N	16					105
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	282	2	13	9	N	12					117
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	272	2	9	9	N	8					125
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	249	2	8	9	N	7					132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1809	2	28	9	N	25					36
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2047	2	58	9	N	53					89
02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1685	2	28	9	N	25					114
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1886	2	22	9	N	20					134
04	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	1905	2	28	9	N	25					159
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1834	2	24	9	N	22					181

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

12	2542	N	1930	-0-	-612	-0-	1929	2	1	9	N	1					89
01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2239	2	17	9	N	15					104
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2268	2	18	9	N	16					120
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2123	2	18	9	N	16					136
04	2190	N	1951	-0-	-239	-0-	1939	2	12	9	N	11					147
05	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2338	2	19	9	N	17					164

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

12	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1452	2	7	9	N	6					63
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1556	2	24	9	N	22					85
02	1456	N	1114	-0-	-342	-0-	1103	2	11	9	N	10					95
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1306	2	9	9	N	8					103
04	1530	N	1252	-0-	-278	-0-	1239	2	13	9	N	12					115
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12	9	N	11	48	1			78

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3291	2	32	9	N	29					183
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3468	2	3	9	N	3					186
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2941	2	12	9	N	11					197
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3271	2	11	9	N	10					207
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3149	2	2	9	N	2					209
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3264	2	12	9	N	11					220

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

12	5084	X	4144	-0-	-940	-0-	4090	2	54	9	N	49	186	1			32
01	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	3963	2	66	9	N	60					92
02	4228	X	3335	-0-	-893	-0-	3318	2	17	9	N	15					107
03	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	3620	2	52	9	N	47					154
04	4530	X	3531	-0-	-999	-0-	3500	2	31	9	N	28					182
05	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	3619	2	15	9	N	14					196

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

12	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	975	2	28	9	N	25	78	1			29
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1413	2	23	9	N	21					50
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	N	11					61
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	N	11					72
04	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1253	2	15	9	N	14					86
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1288	2	11	9	N	10					96

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	N	3	100	1			45
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13					58
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	829	2	7	9	N	6					64
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	2	3	9	N	3					67
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	N	11					78
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	2	7	9	N	6					84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

12	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	1523	2	56	9	N	51	184	1			38
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1880	2	59	9	N	54					92
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1561	2	50	9	N	45					137
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1760	2	65	9	N	59					196
04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1676	2	58	9	N	53	186	1			63
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1700	2	52	9	N	47					110

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

12	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1444	2	17	9	N	15					68
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	2	26	9	N	24					92
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	1347	2	20	9	N	18					110
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1512	2	13	9	N	12					122
04	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	1489	2	20	9	N	18					140
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1359	2	17	9	N	15	140	1			15

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1299	2	22	9	N	20	146	1			36
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1608	2	21	9	N	19					55
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1374	2	10	9	N	9					64
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1591	2	18	9	N	16					80
04	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	1333	2	21	9	N	19					99
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1415	2	13	9	N	12					111

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	N	64	47	1			69
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1883	2	45	9	N	41					110
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1752	2	52	9	N	47					157
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1975	2	47	9	N	43	185	1			15
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1885	2	41	9	N	37					52
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52					104

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396

12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	32	1	996	2	N	5					144
							6	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	N	3					147
							3	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	N	20					167
							22	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1231	2	N	6					173
							7	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	40	1	1189	2	N	10					183
							11	9									
05	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	38	1	1073	2	N	13	173	1			23
							14	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	379	2	8	9	N	7					36
01	806	N	452	-0-	-354	-0-	441	2	11	9	N	10					46
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	471	2	20	9	N	18					64
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	N	7					71
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	N	5					76
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	661	2	22	9	N	20					96

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1795	2	21	9	N	19					91
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1830	2	28	9	N	25					116
02	1568	N	1506	-0-	-62	-0-	1481	2	25	9	N	23					139
03	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1644	2	19	9	N	17					156
04	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1633	2	19	9	N	17					173
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1672	2	22	9	N	20					193

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	46	1	1443	2	N	5					137
							6	9									
01	1736	N	972	-0-	-764	-0-	27	1	936	2	N	8					145
							9	9									
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	57	1	1706	2	N	42					187
							46	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1696	2	N	22					209
							24	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1524	2	N	14					223
							15	9									
05	1767	N	1305	-0-	-462	-0-	44	1	1253	2	N	7					230
							8	9									

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	1159	2	8	9	N	7					165
01	1581	N	1239	-0-	-342	-0-	1236	2	3	9	N	3					168
02	1456	N	1228	-0-	-228	-0-	1222	2	6	9	N	5					173
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1360	2	56	9	N	51	186	1			38
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1502	2	24	9	N	22					60
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1507	2	25	9	N	23					83

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1066	2	8	9	N	7					82
01	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1305	2	15	9	N	14					96
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-	988	2	13	9	N	12					108
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14	9	N	13					121
04	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1180	2	12	9	N	11					132
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	2	11	9	N	10					142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1808	2	62	9	N	56					204
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2017	2	54	9	N	49	181	1			72
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1809	2	50	9	N	45					117
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1949	2	42	9	N	38					155
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1863	2	30	9	N	27					182
05	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1881	2	35	9	N	32					214

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

12	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1330	2	9	9	N	8					110
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	N	25					135
02	1428	N	1316	-0-	-112	-0-	1290	2	26	9	N	24					159
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1425	2	33	9	N	30					189
04	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	1373	2	3	9	N	3	169	1			23
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1488	2	32	9	N	29					52

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

12	651	N	629	-0-	-22	-0-	615	2	14	9	N	13					89
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	630	2	15	9	N	14					103
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11					114
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	2	8	9	N	7					121
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	548	2	24	9	N	22					143
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	679	2	20	9	N	18					161

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8255	-0-	-797	-0-	1079	1	7054	2	N	111	175	1			91
							122	9									
01	9052	X	8338	-0-	-714	-0-	1024	1	7218	2	N	87					178
							96	9									
02	8176	X	7721	-0-	-455	-0-	974	1	6630	2	N	106	188	1			96
							117	9									
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	1077	1	7325	2	N	104					200
							114	9									
04	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	1034	1	7019	2	N	100	183	1			117
							110	9									
05	8556	X	8308	-0-	-248	-0-	1079	1	7101	2	N	116					233
							128	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					84
01	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2			N	-0-					84
02	1372	N	1096	-0-	-276	-0-	1096	2			N	-0-					84
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	1333	2			N	-0-					84
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					84
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					84

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

12	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	3955	2	66	9	N	60					236
01	4433	X	3434	-0-	-999	-0-	3412	2	22	9	N	20	182	1			74
02	4004	X	3591	-0-	-413	-0-	3548	2	43	9	N	39					113
03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	3968	2	53	9	N	48					161
04	4140	X	3847	-0-	-293	-0-	3796	2	51	9	N	46					207
05	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3864	2	54	9	N	49	185	1			71

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

12	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	924	1	7499	2	N	186	184	1			183
							205	9									
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	916	1	8148	2	N	179	182	1			180
							197	9									
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	802	1	6078	2	N	129	182	1			127
							142	9									
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	1074	1	8141	2	N	197	185	1			139
							217	9									
04	4920	X	9099	-0-	4179	-0-	1044	1	7822	2	N	212	184	1			167
							233	9									
*05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	977	1	8190	2	N	182	176	1			173
							200	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3400	-0-	-1250	-0-	3311	2	89	9	N	81					109
01	4495	X	3718	-0-	-777	-0-	3627	2	91	9	N	83					192
02	4060	X	2155	-0-	-1905	-0-	2120	2	35	9	N	32	181	1			43
03	4433	X	1719	-0-	-2714	-0-	1685	2	34	9	N	31					74
04	4110	X	1540	-0-	-2570	-0-	1500	2	40	9	N	36					110
05	3720	X	1166	-0-	-2554	-0-	1146	2	20	9	N	18					128

HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	666	1	3067	2	N	72					216
							79	9									
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	676	1	2128	2	N	71	188	1			99
							78	9									
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	529	1	1639	2	N	66					165
							73	9									
03	2449	X	1534	-0-	-915	-0-	568	1	926	2	N	36					201
							40	9									
04	2370	X	2719	-0-	349	-0-	2643	2	76	9	N	69	188	1			82
05	2449	X	2089	-0-	-360	-0-	2037	2	52	9	N	47					129

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

12	10819	X	9843	-0-	-976	-0-	1061	1	8609	2	N	157					241
							173	9									
01	10819	X	9096	-0-	-1723	-0-	1079	1	7888	2	N	117					358
							129	9									
02	9016	X	8253	-0-	-763	-0-	929	1	7199	2	N	114	369	1			103
							125	9									
03	9982	X	8791	-0-	-1191	-0-	1066	1	7602	2	N	112					215
							123	9									
04	9540	X	8947	-0-	-593	-0-	1035	1	7777	2	N	123	181	1			157
							135	9									
05	9858	X	9222	-0-	-636	-0-	1079	1	7994	2	N	135	184	1			108
							149	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867

12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	449	1	8696	2	Y	163	188	1			281
							179	9									
01	10509	X	10225	-0-	-284	-0-	398	1	9753	2	Y	67					348
							74	9									
02	9492	X	8203	-0-	-1289	-0-	706	1	7432	2	Y	59					407
							65	9									
03	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	763	1	10294	2	Y	44					451
							48	9									
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	630	1	9919	2	Y	224	184	1			491
							246	9									
*05	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	668	1	10254	2	Y	103	185	1			409
							113	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	6935	-0-	-1590	-0-	908	1	5953	2	N	67					127
							74	9									
01	8463	X	7586	-0-	-877	-0-	841	1	6703	2	N	38					165
							42	9									
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	969	1	6302	2	N	64					229
							70	9									
03	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	979	1	6465	2	N	55	189	1			95
							61	9									
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	966	1	6681	2	N	55					150
							61	9									
05	8122	X	7523	-0-	-599	-0-	1079	1	6390	2	N	49					199
							54	9									

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

12	14353	X	12968	-0-	-1385	-0-	1451	1	11397	2	N	109					237
							120	9									
01	14353	X	12803	-0-	-1550	-0-	1373	1	11288	2	N	129	187	1			179
							142	9									
02	12180	X	12042	-0-	-138	-0-	1303	1	10583	2	N	142					321
							156	9									
03	13485	X	13143	-0-	-342	-0-	1451	1	11507	2	N	168	190	1			299
							185	9									
04	13020	X	12080	-0-	-940	-0-	1338	1	10586	2	N	142	189	1			252
							156	9									
05	13330	X	12334	-0-	-996	-0-	1451	1	10778	2	N	95	186	1			161
							105	9									

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

12	7936	X	6176	-0-	-1760	-0-	818	1	5250	2	N	98	186	1			177
							108	9									
01	7936	X	6852	-0-	-1084	-0-	906	1	5843	2	N	94					271
							103	9									
02	7168	X	5920	-0-	-1248	-0-	847	1	4977	2	N	87	196	1			162
							96	9									
03	7688	X	5468	-0-	-2220	-0-	567	1	4849	2	N	47					209
							52	9									
04	7350	X	5144	-0-	-2206	-0-	779	1	4296	2	N	63					272
							69	9									
05	6851	X	6276	-0-	-575	-0-	1074	1	5134	2	N	62	185	1			149
							68	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

12	5394	X	2637	-0-	-2757	-0-	2580	2	57	9	N	52	182	1			205
01	5394	X	2010	-0-	-3384	-0-	1976	2	34	9	N	31					236
02	4872	X	3303	-0-	-1569	-0-	3270	2	33	9	N	30					266
03	5084	X	3303	-0-	-1781	-0-	3173	2	130	9	N	118	188	1			196
04	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3590	2	141	9	N	128					324
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3689	2	56	9	N	51					375

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563 X	8666	-0-	-2897	-0-	1218	1	7376	2	N	65	185	1			218
						72	9									
01	11191 X	7432	-0-	-3759	-0-	1080	1	6309	2	N	39					257
						43	9									
02	9856 X	8771	-0-	-1085	-0-	1330	1	7398	2	N	39					296
						43	9									
03	10881 X	10176	-0-	-705	-0-	1510	1	8371	2	N	268	187	1			377
						295	9									
04	10530 X	9497	-0-	-1033	-0-	1462	1	7796	2	N	217	182	1			412
						239	9									
05	9703 X	9467	-0-	-236	-0-	1453	1	7876	2	N	125	377	1			160
						138	9									

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470

12	3534 X	860	-0-	-2674	-0-	798	1	62	9	N	56	188	1			147
01	3534 X	917	-0-	-2617	-0-	827	1	90	9	N	82					229
02	3192 X	967	-0-	-2225	-0-	866	1	101	9	N	92					321
03	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	1079	1	106	9	N	96					417
04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1038	1	100	9	N	91	186	1			322
*05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1181	1	2893	2	N	88					410
						97	9									

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840

12	4247 X	3793	-0-	-454	-0-	552	1	3144	2	N	88					265
						97	9									
01	4185 X	3987	-0-	-198	-0-	605	1	3282	2	N	91	188	1			168
						100	9									
02	3780 X	3609	-0-	-171	-0-	564	1	2946	2	N	90					258
						99	9									
03	4092 X	3596	-0-	-496	-0-	625	1	2879	2	N	84	191	1			151
						92	9									
04	3900 X	3735	-0-	-165	-0-	603	1	3033	2	N	90					241
						99	9									
*05	3999 X	3900	-0-	-99	-0-	625	1	3201	2	N	67	194	1			114
						74	9									

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

12	12152 X	11333	-0-	-819	-0-	1079	1	10152	2	N	93	373	1			148
						102	9									
01	11997 X	9933	-0-	-2064	-0-	1092	1	8750	2	N	83					231
						91	9									
02	10724 X	10033	-0-	-691	-0-	974	1	9059	2	N	-0-					231
03	11625 X	10373	-0-	-1252	-0-	1079	1	9086	2	N	189	187	1			233
						208	9									
04	10980 X	9393	-0-	-1587	-0-	1035	1	8073	2	N	259	184	1			308
						285	9									
05	11346 X	9948	-0-	-1398	-0-	950	1	8888	2	N	100	186	1			222
						110	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

12	13330 X	11963	-0-	-1367	-0-	11860	2	103	9	N	94	191	1			136
01	13330 X	11877	-0-	-1453	-0-	11701	2	176	9	N	160	188	1			108
02	11788 X	10421	-0-	-1367	-0-	10246	2	175	9	N	159					267
03	12617 X	11467	-0-	-1150	-0-	11279	2	188	9	N	171	188	1			250
04	11910 X	11139	-0-	-771	-0-	10873	2	266	9	N	242	381	1			111
05	11966 X	10955	-0-	-1011	-0-	10808	2	147	9	N	134					245

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

12	6014 X	1040	-0-	-4974	-0-	470	1	520	2	N	45	187	1			207
						50	9									
01	5859 X	3030	-0-	-2829	-0-	604	1	2316	2	N	100					307
						110	9									
02	5292 X	4104	-0-	-1188	-0-	223	1	3673	2	N	189					496
						208	9									
03	5859 X	5157	-0-	-702	-0-	399	1	4752	2	N	5					501
						6	9									
04	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	517	1	4735	2	N	68					569
						75	9									
*05	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	515	1	5089	2	N	2	184	1			387
						2	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

12	3472 X	1465	-0-	-2007	-0-	1458	2	7	9	N	6					265
01	2914 X	297	-0-	-2617	-0-	294	2	3	9	N	3					268
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					268
03	2387 X	234	-0-	-2153	-0-	199	2	35	9	N	32	185	1			115
04	1410 X	45	-0-	-1365	-0-	10	2	35	9	N	32					147
05	1457 X	3	-0-	-1454	-0-	2	2	1	9	N	1					148

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

12	14136 X	13871	-0-	-265	-0-	13666	2	205	9	N	186	374	1			156
01	14136 X	12634	-0-	-1502	-0-	12505	2	129	9	N	117					273
02	12572 X	12276	-0-	-296	-0-	12188	2	88	9	N	80	190	1			163
03	13919 X	13417	-0-	-502	-0-	13056	2	361	9	N	328	377	1			114
04	13410 X	12884	-0-	-526	-0-	12562	2	322	9	N	293	187	1			220
05	13857 X	13211	-0-	-646	-0-	12980	2	231	9	N	210	178	1			252

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9353	-0-	-629	-0-	9204	2	149	9	Y	135	186	1			141
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11229	2	86	9	Y	78					219
02	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9682	2	209	9	Y	190					409
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10735	2	110	9	Y	100	190	1			319
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10355	2	123	9	Y	112	187	1			244
*05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10751	2	120	9	Y	109	183	1			170

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

12	10509	X	10192	-0-	-317	-0-	10016	2	176	9	N	160	186	1			133
01	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	9401	2	144	9	N	131					264
02	9884	X	9443	-0-	-441	-0-	9252	2	191	9	N	174	193	1			245
03	10943	X	8739	-0-	-2204	-0-	8608	2	131	9	N	119	191	1			173
04	10590	X	8008	-0-	-2582	-0-	7774	2	234	9	N	213					386
05	10447	X	9227	-0-	-1220	-0-	9076	2	151	9	N	137	188	1			335

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

12	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11761	2	165	9	N	150	188	1			317
01	11780	X	11654	-0-	-126	-0-	11507	2	147	9	N	134	188	1			263
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10291	2	92	9	N	84					347
03	11935	X	11408	-0-	-527	-0-	11298	2	110	9	N	100	191	1			256
04	11550	X	11545	-0-	-5	-0-	11237	2	308	9	N	280	186	1			350
05	11935	X	11539	-0-	-396	-0-	11492	2	47	9	N	43					393

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	489	1	1774	2	Y	74	185	1			208
							81	9									
01	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	368	1	736	2	Y	31					239
							34	9									
02	1764	X	448	-0-	-1316	-0-	233	1	126	2	Y	81					320
							89	9									
03	1953	N	456	-0-	-1497	-0-	305	1	108	2	Y	39					359
							43	9									
04	1110	N	730	-0-	-380	-0-	314	1	410	2	Y	5					364
							6	9									
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	327	1	321	2	Y	26	189	1			201
							29	9									

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

12	8525	X	6811	-0-	-1714	-0-	730	1	5929	2	N	138	190	1			49
							152	9									
01	8525	X	5074	-0-	-3451	-0-	697	1	4272	2	N	95					144
							105	9									
02	7140	X	6119	-0-	-1021	-0-	691	1	5329	2	N	90	189	1			45
							99	9									
03	7843	X	6107	-0-	-1736	-0-	629	1	5364	2	N	104					149
							114	9									
04	7590	X	5189	-0-	-2401	-0-	840	1	4226	2	N	112	189	1			72
							123	9									
05	6820	X	5630	-0-	-1190	-0-	855	1	4639	2	N	124					196
							136	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	9965	-0-	-1412	-0-	9761	2	204	9	N	185	190	1			232
01	10912	X	9644	-0-	-1268	-0-	9478	2	166	9	N	151	186	1			197
02	9576	X	8811	-0-	-765	-0-	8653	2	158	9	N	144					341
03	10478	X	9647	-0-	-831	-0-	9478	2	169	9	N	154	191	1			304
04	9750	X	9224	-0-	-526	-0-	9034	2	190	9	N	173	191	1			286
05	9951	X	9326	-0-	-625	-0-	9174	2	152	9	N	138	184	1			240

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

12	9641	X	8394	-0-	-1247	-0-	544	1	7683	2	N	152					184
							167	9									
01	9641	X	8565	-0-	-1076	-0-	353	1	8090	2	N	111	186	1			109
							122	9									
02	8708	X	8672	-0-	-36	-0-	376	1	8171	2	N	114	191	1			32
							125	9									
03	9331	X	8747	-0-	-584	-0-	342	1	8260	2	N	132					164
							145	9									
04	8970	X	8367	-0-	-603	-0-	470	1	7696	2	N	183	191	1			156
							201	9									
05	9610	X	8052	-0-	-1558	-0-	420	1	7439	2	N	175	185	1			146
							193	9									

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

12	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	17450	2	4	9	N	4	186	1			280
01	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13664	2	228	9	N	207					487
02	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13364	2	98	9	N	89	192	1			384
03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	14858	2	340	9	N	309	371	1			322
04	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13806	2	268	9	N	244	185	1			381
*05	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14264	2	158	9	N	144	187	1			338

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

12	4278	X	3271	-0-	-1007	-0-	797	1	2386	2	N	80					107
							88	9									
01	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	572	1	2800	2	N	50					157
							55	9									
02	3724	X	741	-0-	-2983	-0-	704	1	37	9	N	34					191
03	4123	X	804	-0-	-3319	-0-	719	1	85	9	N	77	184	1			84
04	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	692	1	2812	2	N	67					151
							74	9									
*05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	656	1	3102	2	N	72	184	1			39
							79	9									

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092

12	217	N	209	-0-	-8	-0-	206	2	3	9	N	3					189
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	219	2	19	9	N	17					206
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	164	2	24	9	N	22					228
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	196	2	34	9	N	31					259
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	175	2	13	9	N	12	185	1			86
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					86

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

12	7967	X	7133	-0-	-834	-0-	7008	2	125	9	N	114	189	1			224
01	7781	X	6938	-0-	-843	-0-	6849	2	89	9	N	81					305
02	6860	X	6125	-0-	-735	-0-	6008	2	117	9	N	106	187	1			224
03	7502	X	6585	-0-	-917	-0-	6468	2	117	9	N	106					330
04	6900	X	6573	-0-	-327	-0-	6371	2	202	9	N	184	181	1			333
05	7130	X	6815	-0-	-315	-0-	6695	2	120	9	N	109	182	1			260

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1513	-0-	-1153	-0-	879	1	590	2	N	40					201
							44	9									
01	2325	X	1229	-0-	-1096	-0-	348	1	868	2	N	12					213
							13	9									
02	1708	N	641	-0-	-1067	-0-	641	2			N	-0-					213
03	1519	N	513	-0-	-1006	-0-	491	2	22	9	N	20					233
04	1200	N	522	-0-	-678	-0-	519	2	3	9	N	3					236
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					236

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

12	6572	X	5049	-0-	-1523	-0-	4908	2	141	9	N	128	189	1			290
01	6572	X	4703	-0-	-1869	-0-	4586	2	117	9	N	106					396
02	5852	X	4112	-0-	-1740	-0-	4011	2	101	9	N	92	193	1			295
03	6479	X	4412	-0-	-2067	-0-	4290	2	122	9	N	111	186	1			220
04	6270	X	4175	-0-	-2095	-0-	3980	2	195	9	N	177	186	1			211
05	5053	X	3834	-0-	-1219	-0-	3738	2	96	9	N	87					298

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

12	28148	X	25373	-0-	-2775	-0-	24880	2	493	9	N	448	378	1			264
01	27528	X	25072	-0-	-2456	-0-	24667	2	405	9	N	368	187	1			445
02	24416	X	22266	-0-	-2150	-0-	21850	2	416	9	N	378	567	1			256
03	26288	X	23832	-0-	-2456	-0-	23419	2	413	9	N	375	369	1			262
04	25110	X	23146	-0-	-1964	-0-	22709	2	437	9	N	397	370	1			289
05	25358	X	23558	-0-	-1800	-0-	23125	2	433	9	N	394	371	1			312

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

12	15686	X	13631	-0-	-2055	-0-	588	1	12711	2	N	302	191	1			260
							332	9									
01	15562	X	13221	-0-	-2341	-0-	488	1	12549	2	N	167	193	1			234
							184	9									
02	14560	X	12886	-0-	-1674	-0-	641	1	11826	2	N	381					615
							419	9									
03	16120	X	14161	-0-	-1959	-0-	768	1	13089	2	N	276	381	1			510
							304	9									
04	15600	X	13531	-0-	-2069	-0-	743	1	12538	2	N	227	375	1			362
							250	9									
05	14260	X	12151	-0-	-2109	-0-	712	1	11177	2	N	238	370	1			230
							262	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	12	1	18851	2	N	203	193	1	16	5	186
							223	9									
01	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	12	1	19225	2	N	213	26	5			373
							880	4	234	9							
02	16768	X	16768	-0-	-0-	-0-	11	1	16612	2	N	132	186	1			319
							145	9									
03	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	12	1	16806	2	N	355	373	1	150	5	151
							391	9									
04	3270	X	16435	-0-	13165	-0-	16109	2	326	9	N	296	196	1			251
*05	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15404	2	11	9	N	10					261

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29729	X	22028	-0-	-7701	-0-	24	1	21869	2	N	123					495
							135	9									
01	28117	X	27545	-0-	-572	-0-	24	1	27286	2	N	214	5	5			704
							235	9									
02	25480	X	24377	-0-	-1103	-0-	22	1	23806	2	N	499	540	1	232	5	431
							549	9									
03	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	24	1	28625	2	N	502	561	1	228	5	144
							552	9									
04	26700	X	28035	-0-	1335	-0-	27797	2	238	9	N	216	32	5			328
05	27590	X	22597	-0-	-4993	-0-	22313	2	284	9	N	258	192	1			394

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55118	X	46750	-0-	-8368	-0-	23	1	46058	2	N	608	591	1	40	5	811
							669	9									
01	53134	X	45114	-0-	-8020	-0-	23	1	44204	2	N	806	399	1	70	5	1148
							887	9									
02	45668	X	40488	-0-	-5180	-0-	20	1	39316	2	N	1047	1300	1	181	5	714
							1152	9									
03	49073	X	44745	-0-	-4328	-0-	23	1	43379	2	N	1221	735	1	359	5	841
							1343	9									
04	46590	X	41827	-0-	-4763	-0-	40739	2	1088	9	N	989	1501	1	34	5	295
05	46810	X	42125	-0-	-4685	-0-	41056	2	1069	9	N	972	862	1			405

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	7596	-0-	-1456	-0-	14	1	7275	2	N	279	185	1	72	5	356
							307	9									
01	9052	X	6504	-0-	-2548	-0-	14	1	6327	2	N	148	195	1			309
							163	9									
02	7588	X	6125	-0-	-1463	-0-	12	1	5953	2	N	145	195	1			259
							160	9									
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	14	1	8482	2	N	329	197	1			391
							362	9									
04	7320	X	7824	-0-	504	-0-	7507	2	317	9	N	288	196	1	105	5	378
*05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8066	2	183	9	N	166	358	1			186

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	273	2	33	9	N	30					127
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	301	2	34	9	N	31					158
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	213	2	28	9	N	25					183
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	263	2	61	9	N	55	194	1			44
04	330 N	160	-0-	-170	-0-	145	2	15	9	N	14					58
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	353	2	52	9	N	47					105

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1814	3	19	9	N	17	17	8			-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1327	-0-	-502	-0-	1296	3	31	9	N	28	28	8			-0-
04	1830 N	637	-0-	-1193	-0-	627	3	10	9	N	9	7	8			2
05	1891 N	918	-0-	-973	-0-	909	3	9	9	N	8	8	8			2

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1708 N	1118	-0-	-590	-0-	1116	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1891 N	705	-0-	-1186	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	697	-0-	-1133	-0-	693	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1050	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	694	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	3	8	9	N	7	7	8			18
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	N	6	6	8			18
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8	8	8			18
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1219	3	11	9	N	10	10	8			18
04	1440	N	916	-0-	-524	-0-	909	3	7	9	N	6	6	8			18
*05	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1294	3	12	9	N	11	11	8			18

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

12	558	N	379	-0-	-179	-0-	375	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	476	N	204	-0-	-272	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772

*06	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	310	-0-	-62	-0-	309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	200	-0-	-612	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					35
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					35
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					35
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					35
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					35
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					35

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					30
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					30
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	3			N	-0-					30
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1	1	8			30
04	330	N	336	-0-	6	-0-	336	3			N	-0-					30
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					30

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1125	3	1	9	N	1	1	8			23
01	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	1107	3	1	9	N	1	1	8			23
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	N	5	5	8			23
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1064	3	8	9	N	7	7	8			23
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1051	3	3	9	N	3	3	8			23
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1106	3	1	9	N	1	1	8			23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4542	-0-	-790	-0-	893	1	3599	3	N	45	15	8			92
							50	9									
01	5270	X	4420	-0-	-850	-0-	899	1	3452	3	N	63	20	8			135
							69	9									
02	4648	X	3813	-0-	-835	-0-	812	1	2936	3	N	59	20	8			174
							65	9									
03	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	744	1	2788	3	N	41	80	1	21	8	114
							45	9									
04	4530	X	5038	-0-	508	-0-	870	1	4052	3	N	105	50	8			169
							116	9									
*05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	899	1	4268	3	N	108	187	1	58	8	32
							119	9									

HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	880	1	2609	3	N	48	33	8			85
							53	9									
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	857	1	2579	3	N	66	44	1	33	8	74
							73	9									
02	3276	X	3056	-0-	-220	-0-	770	1	2212	3	N	67	32	8			109
							74	9									
03	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	883	1	2383	3	N	87	107	1	53	8	36
							96	9									
04	3510	X	3051	-0-	-459	-0-	858	1	2137	3	N	51	31	8			56
							56	9									
05	3534	X	2925	-0-	-609	-0-	883	1	1996	3	N	42	24	8			74
							46	9									

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

12	5952	X	5455	-0-	-497	-0-	5393	3	62	9	N	56	192	1			107
01	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5547	3	57	9	N	52					159
02	5376	X	5039	-0-	-337	-0-	4972	3	67	9	N	61					220
03	5859	X	4602	-0-	-1257	-0-	4530	3	72	9	N	65	186	1			99
04	5670	X	5315	-0-	-355	-0-	5251	3	64	9	N	58					157
05	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	4621	3	63	9	N	57					214

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16802	X	16568	-0-	-234	-0-	5615	2	10555	3	N	362	409	1			83
							398	9									
01	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	4702	2	13653	3	N	184					267
							202	9									
02	15176	X	14437	-0-	-739	-0-	4312	2	9969	3	N	142	189	1			220
							156	9									
03	16554	X	14400	-0-	-2154	-0-	3974	2	10291	3	N	123	185	1			158
							135	9									
04	17970	X	13694	-0-	-4276	-0-	4962	2	8630	3	N	93	183	1			68
							102	9									
05	18569	X	15355	-0-	-3214	-0-	4464	2	10733	3	N	144					212
							158	9									

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

12	3255	X	2493	-0-	-762	-0-	875	1	1600	3	N	16					222
							18	9									
01	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	877	1	2090	3	N	15					237
							17	9									
02	2716	X	2541	-0-	-175	-0-	851	1	1614	3	N	69	191	1			115
							76	9									
03	2976	X	2857	-0-	-119	-0-	915	1	1867	3	N	68					183
							75	9									
04	2880	X	2548	-0-	-332	-0-	912	1	1619	3	N	15					198
							17	9									
05	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	931	1	1719	3	N	84	173	1			109
							92	9									

JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

12	5394	X	5072	-0-	-322	-0-	431	1	4555	3	N	78	186	1			114
							86	9									
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	398	1	5008	3	N	40					154
							44	9									
02	4788	X	4374	-0-	-414	-0-	389	1	3985	3	N	-0-					154
03	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	426	1	4312	3	N	249	190	1			213
							274	9									
04	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	415	1	4185	3	N	37	173	1			77
							41	9									
05	5456	X	4635	-0-	-821	-0-	425	1	4153	3	N	52					129
							57	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6221	-0-	-661	-0-	485	1	5653	3	N	75					162
							83	9									
01	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-	449	1	5311	3	N	69					231
							76	9									
02	6048	X	5711	-0-	-337	-0-	448	1	5186	3	N	70	187	1			114
							77	9									
03	6696	X	6413	-0-	-283	-0-	496	1	5843	3	N	67	89	1			92
							74	9									
04	6300	X	6157	-0-	-143	-0-	480	1	5598	3	N	72					164
							79	9									
05	6324	X	6300	-0-	-24	-0-	491	1	5723	3	N	78					242
							86	9									

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

12	5115	X	4185	-0-	-930	-0-	4146	3	39	9	N	35					162
01	4991	X	4316	-0-	-675	-0-	4266	3	50	9	N	45					207
02	5320	X	3714	-0-	-1606	-0-	3670	3	44	9	N	40					247
03	5890	X	4175	-0-	-1715	-0-	4135	3	40	9	N	36	184	1			99
04	5700	X	4257	-0-	-1443	-0-	4215	3	42	9	N	38					137
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4462	3	52	9	N	47					184

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

12	5983	X	5136	-0-	-847	-0-	493	1	4584	3	N	54	183	1			87
							59	9									
01	5363	X	4653	-0-	-710	-0-	486	1	4108	3	N	54					141
							59	9									
02	4928	X	4662	-0-	-266	-0-	482	1	4119	3	N	55					196
							61	9									
03	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	555	1	4711	3	N	56	183	1			69
							62	9									
04	5280	X	5045	-0-	-235	-0-	521	1	4467	3	N	52					121
							57	9									
*05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	555	1	4955	3	N	57					178
							63	9									

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

12	6014	X	5837	-0-	-177	-0-	454	1	5319	3	N	58	184	1			105
							64	9									
01	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	428	1	6018	3	N	70					175
							77	9									
02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	420	1	5144	3	N	62					237
							68	9									
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	465	1	5511	3	N	110	189	1			158
							121	9									
04	5820	X	5849	-0-	29	-0-	450	1	5320	3	N	72					230
							79	9									
05	6014	X	5985	-0-	-29	-0-	465	1	5463	3	N	52	185	1			97
							57	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5713	-0-	-859	-0-	961	1	4675	3	N	70					125
							77	9									
01	6262	X	5518	-0-	-744	-0-	979	1	4445	3	N	85					210
							94	9									
02	5656	X	5185	-0-	-471	-0-	893	1	4219	3	N	66	184	1			92
							73	9									
03	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	992	1	4751	3	N	68	105	1			55
							75	9									
04	5700	X	5517	-0-	-183	-0-	951	1	4494	3	N	65					120
							72	9									
*05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	992	1	4906	3	N	69					189
							76	9									

CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

12	775	N	45	-0-	-730	-0-	45	3			N	-0-					90
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					90
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					90
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					90
04	660	N	298	-0-	-362	-0-	298	3			N	-0-					90
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

12	26536	X	24859	-0-	-1677	-0-	24591	3	268	9	N	244	396	1			140
01	26164	X	24725	-0-	-1439	-0-	24134	3	591	9	N	537	383	1			294
02	23632	X	21501	-0-	-2131	-0-	21378	3	123	9	N	112	192	1			214
03	25513	X	23391	-0-	-2122	-0-	23046	3	345	9	N	314	389	1			139
04	24510	X	22436	-0-	-2074	-0-	22113	3	323	9	N	294	192	1			241
05	24862	X	22738	-0-	-2124	-0-	22432	3	306	9	N	278	382	1			137

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640

12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	17	1	1649	2	Y	27					110
							30	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1597	2	6	9	Y	5					115
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	Y	3	4	1			114
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1625	2	78	9	Y	71					185
*04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					185
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					185

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1624	1	1560	2	N	33	190	1			58
							36	9									
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	1752	1	1085	2	N	59					117
							65	9									
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	1285	1	1663	2	N	48	4	1			161
							53	9									
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	1623	1	2375	2	N	61					222
							67	9									
*04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					222
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					222

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 9 RRCID -> 239575 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11522 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	N	-0-					51
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					51
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017 - P/A 12/18/17

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52147 X	52147	-0-	-0-	-0-	3100	1	48202	2	N	768	751	1			594
						845	9									
01	48506 X	48506	-0-	-0-	-0-	3086	1	44385	2	N	941	569	1			966
						1035	9									
02	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	2421	1	39536	2	N	776	931	1			811
						854	9									
03	42962 X	42962	-0-	-0-	-0-	2482	1	39712	2	N	698	751	1			758
						768	9									
*04	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					758
05	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					758

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

12	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	1987	1	19754	2	N	614	758	1			458
						675	9									
01	26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	2183	1	23231	2	N	555	379	1			634
						611	9									
02	21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	2022	1	18883	2	N	545	550	1			629
						600	9									
03	33798 X	33798	-0-	-0-	-0-	2460	1	30505	2	N	757	748	1			638
						833	9									
*04	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					638
05	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					638

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

12	37377 X	37377	-0-	-0-	-0-	2612	1	33810	2	N	868	944	1			646
						955	9									
01	32224 X	32224	-0-	-0-	-0-	2312	1	29219	2	N	630	557	1			719
						693	9									
02	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	1877	1	24856	2	N	515	375	1			859
						567	9									
03	29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	2723	1	26500	2	N	558	762	1			655
						614	9									
*04	15150 X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					655
05	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					655

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

12	43555 X	8627	-0-	-34928	-0-	766	1	7575	2	N	260	189	1			274
						286	9									
01	43555 X	8561	-0-	-34994	-0-	1207	1	7124	2	N	209	188	1			295
						230	9									
02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	1192	1	8618	2	N	330	371	1			254
						363	9									
03	9765 X	7393	-0-	-2372	-0-	1168	1	5984	2	N	219	370	1			103
						241	9									
04	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					103
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					103

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327

HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7160	-0-	-745	-0-	7039	3	121	9	N	110	195	1			132
01	7657	X	7016	-0-	-641	-0-	6909	3	107	9	N	97					229
02	6916	X	6098	-0-	-818	-0-	5978	3	120	9	N	109	199	1			139
03	7657	X	5691	-0-	-1966	-0-	5567	3	124	9	N	113					252
04	6930	X	6436	-0-	-494	-0-	6305	3	131	9	N	119	192	1			179
05	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6468	3	103	9	N	94	188	1			85

HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

12	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	4703	3	61	9	N	55					200
01	5177	X	4629	-0-	-548	-0-	4561	3	68	9	N	62					262
02	4620	X	4445	-0-	-175	-0-	4340	3	105	9	N	95	198	1			159
03	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4676	3	88	9	N	80					239
04	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	4605	3	14	9	N	13					252
05	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4621	3	54	9	N	49	177	1			124

JONES ENERGY, LLC 441132
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310

12	4588	X	3987	-0-	-601	-0-	332	1	3569	2	N	78					764
							86	9									
01	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	317	1	3403	2	N	43	185	1			622
							47	9									
02	3752	X	3641	-0-	-111	-0-	308	1	3309	2	N	22					644
							24	9									
03	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	321	1	3457	2	N	82					726
							90	9									
*04	3870	X	3490	-0-	-380	-0-	290	1	3121	2	N	72	185	1			613
							79	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					613

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					1468
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					1603
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1603
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1603

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6074	2	99	9	N	90					952
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-	183	1			769
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3021	2	52	9	N	47					816
*03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2631	2	48	9	N	44	188	1			672
*04	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	5484	2	85	9	N	77					749
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					749

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

12	2418 N	1993	-0-	-425	-0-	1961	2	32	9	Y	29	2	8			82
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2551	2	24	9	Y	22	5	8			99
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2181	2	51	9	Y	46	2	8			143
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2183	2	55	9	Y	50	104	1	1	8	88
04	2340 N	2236	-0-	-104	-0-	2204	2	32	9	Y	29					117
*05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2588	2	29	9	Y	26	97	1	1	8	45

WALSER 30 WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 14480 PERF.11085 - 11154

12	3658 X	2178	-0-	-1480	-0-	2141	2	37	9	Y	34	61	1	9	8	29
01	3596 X	1709	-0-	-1887	-0-	1698	2	11	9	Y	10	5	8			34
02	3248 X	2543	-0-	-705	-0-	2496	2	47	9	Y	43	4	8			73
03	3565 X	2687	-0-	-878	-0-	2624	2	63	9	Y	57	61	1	7	8	62
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3215	2	43	9	Y	39	69	1			32
*05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3626	2	42	9	Y	38	4	8			66

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1920	2	45	9	Y	41	91	1	4	8	93
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2511	2	50	9	Y	45	94	1	7	8	37
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2163	2	48	9	Y	44	7	8			74
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2261	2	55	9	Y	50	8	8			116
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2505	2	43	9	Y	39	108	1			47
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					47

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					12
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1784	2	2	9	Y	2	2	8			12
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-	9	1			3
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					3
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	2	1			1

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

12	496	N	454	-0-	-42	-0-	429	2	25	9	Y	23	70	1			40
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	534	2	28	9	Y	25					65
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	518	2	23	9	Y	21					86
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	30	75	1	26	8	15
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					15

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	8	8			44
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1464	2	79	9	Y	72	40	8			76
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1347	2	128	9	Y	116	73	1	40	8	79
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1216	2	102	9	Y	93	41	8			131
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	915	2	43	9	Y	39					170
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1016	2	135	9	Y	123	115	1	23	8	155

PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

12	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1401	2	4	9	Y	4	4	8			31
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1563	2	8	9	Y	7	7	8			31
02	1400	N	1154	-0-	-246	-0-	1148	2	6	9	Y	5	5	8			31
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1545	2	24	9	Y	22	10	8			43
04	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1342	2	13	9	Y	12					55
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1619	2	34	9	Y	31					86

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	N	6	6	8			250
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	N	20	19	8			251
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1487	2	72	9	N	65	200	1	49	8	67
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2112	2	54	9	N	49	49	8			67
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					67
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1984	2	25	9	N	23	23	8			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1061	-0-	-551	-0-	1054	2	7	9	Y	6	5	8			110
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1398	2	43	9	Y	39	14	8			135
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2067	2	33	9	Y	30	17	8			148
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1278	2	78	9	Y	71	25	8			194
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					194
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	892	2	26	9	Y	24	142	1	8	8	68

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

12	310	N	265	-0-	-45	-0-	252	2	13	9	Y	12	109	1			44
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	349	2	9	9	Y	8	1	8			51
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					51
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					51
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	345	2	4	9	Y	4					55
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	345	2	12	9	Y	11					66

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12569	2	289	9	Y	263	155	1	77	8	185
01	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	11935	2	295	9	Y	268	152	1	114	8	187
02	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12105	2	334	9	Y	304	287	1	88	8	116
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13465	2	343	9	Y	312	231	1	124	8	73
04	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	12943	2	147	9	Y	134	106	1			101
*05	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	11843	2	369	9	Y	335	211	1	92	8	133

JOHNSON, L.A. WELL #: 7059 RRCID -> 205009 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11108 - 12006

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	2	8			10
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	269	2	21	9	Y	19	18	8			11
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1220	2	190	9	Y	173	87	1	80	8	17
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1731	2	134	9	Y	122	70	1	53	8	16
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1629	2	58	9	Y	53	55	1			14
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1979	2	95	9	Y	86	45	1	40	8	15

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3	3	8			112
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	2	6	9	N	5	5	8			112
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	N	4	4	8			112
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1979	2	6	9	N	5	5	8			112
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					112
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5	5	8			112

JOHNSON, L.A. WELL #: 1359 RRCID -> 208369 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11349 - 12024

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	991	2	8	9	Y	7	1	8			58
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	Y	9	2	8			65
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	964	2	7	9	Y	6	2	8			69
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	2	3	9	Y	3	2	8			70
04	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	1020	2			Y	-0-					70
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	3	3	8			70

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1481	2	3	9	Y	3	3	8			78
01	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1688	2	3	9	Y	3	3	8			78
02	1624	N	1364	-0-	-260	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	8			78
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1328	2	7	9	Y	6	6	8			78
04	1650	N	1163	-0-	-487	-0-	1163	2			Y	-0-					78
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	Y	10	8	8			80

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-					17
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					17
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	948	2	8	9	Y	7	21	1			3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	64	63	8			4
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					4
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1110	2	63	9	Y	57	56	8			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					193
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	129	1			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					35
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

12	3224 X	2170	-0-	-1054	-0-	2124	2	46	9	N	42	9	8					263
01	3224 X	1483	-0-	-1741	-0-	1458	2	25	9	N	23	195	1	23	8			68
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2918	2	135	9	N	123	26	8					165
03	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3045	2	165	9	N	150	195	1	33	8			87
04	3180 X	2526	-0-	-654	-0-	2492	2	34	9	N	31							118
*05	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2262	2	112	9	N	102	23	8					197

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	2	10	9	Y	9	9	8					142
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2237	2	32	9	Y	29	29	8					142
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1518	2	56	9	Y	51	31	8					162
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1829	2	76	9	Y	69	56	8					175
04	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			Y	-0-							175
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	Y	41	33	8					183

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

12	992 N	395	-0-	-597	-0-	334	2	61	9	Y	55	99	1	3	8			59
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	934	2	33	9	Y	30	1	8					88
02	1008 N	817	-0-	-191	-0-	773	2	44	9	Y	40	2	8					126
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	758	2	33	9	Y	30	9	8					147
04	930 N	446	-0-	-484	-0-	394	2	52	9	Y	47	96	1					98
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	379	2	46	9	Y	42	95	1					45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					81
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			Y	-0-					81
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	2			Y	-0-					81
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	575	2	23	9	Y	21	102	1			-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

12	310	N	308	-0-	-2	-0-	305	2	3	9	Y	3					14
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2					16
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2					18
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					21
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3	10	1			14
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	10	1			8

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					10
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					10
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					10
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	3
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					3
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	978	2	54	9	Y	49	33	8			19

WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

12	558	N	373	-0-	-185	-0-	371	2	2	9	Y	2	45	1			18
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	8			18
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	Y	2	2	8			18
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	Y	8	15	1	2	8	9
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					9
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1	1	8			9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	704	2			Y	-0-					1
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					1
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					1
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2301	2	10	9	N	9	7	8			92
01	2108	N	891	-0-	-1217	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8			92
02	2464	N	1671	-0-	-793	-0-	1671	2			N	-0-					92
03	2325	N	1099	-0-	-1226	-0-	1099	2			N	-0-					92
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	N	3					95
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2392	2	2	9	N	2					97

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	Y	27	4	8			260
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	Y	17	190	1	9	8	78
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	723	2	48	9	Y	44	9	8			113
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	843	2	157	9	Y	143	13	8			243
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2					245
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	757	2	41	9	Y	37	195	1	9	8	78

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

12	1023	N	519	-0-	-504	-0-	502	2	17	9	Y	15	3	8			188
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1336	2	102	9	Y	93	32	8			249
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1333	2	94	9	Y	85	186	1	26	8	122
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1836	2	125	9	Y	114	51	8			185
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1106	2	59	9	Y	54					239
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1227	2	119	9	Y	108	186	1	30	8	131

PEAK-WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3651	-0-	-1154	-0-	3498	2	153	9	Y	139	95	1	6	8	174
01	4495	X	3141	-0-	-1354	-0-	3108	2	33	9	Y	30	3	8			201
02	3836	X	3586	-0-	-250	-0-	3556	2	30	9	Y	27	99	1	2	8	127
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3904	2	46	9	Y	42	3	8			166
04	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3246	2	141	9	Y	128	193	1			101
05	3658	X	3596	-0-	-62	-0-	3477	2	119	9	Y	108	94	1	1	8	114

PEAK-WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

12	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2445	2	36	9	Y	33	7	8			139
01	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2358	2	20	9	Y	18	3	8			154
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2621	2	22	9	Y	20	1	8			173
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2753	2	37	9	Y	34	5	8			202
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2900	2	30	9	Y	27	97	1			132
*05	3100	N	3133	-0-	33	33	3089	2	44	9	Y	40	93	1	3	8	76

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

12	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	1276	2	19	9	Y	17	2	8			114
01	1581	N	1039	-0-	-542	-0-	1029	2	10	9	Y	9	1	8			122
02	1372	N	1084	-0-	-288	-0-	1073	2	11	9	Y	10					132
03	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1212	2	12	9	Y	11					143
04	1020	N	669	-0-	-351	-0-	661	2	8	9	Y	7					150
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	Y	16	8	8			158

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

12	2480	N	1397	-0-	-1083	-0-	1378	2	19	9	Y	17	4	8			117
01	2325	N	1861	-0-	-464	-0-	1848	2	13	9	Y	12	3	8			126
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1751	2	15	9	Y	14	1	8			139
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1509	2	18	9	Y	16	4	8			151
04	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	1469	2	12	9	Y	11					162
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	2	10	9	Y	9	2	8			169

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312

12	1953	N	1304	-0-	-649	-0-	1271	2	33	9	Y	30	5	8			72
01	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1530	2	30	9	Y	27	12	8			87
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1121	2	70	9	Y	64	30	8			121
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2088	2	92	9	Y	84	88	1	30	8	87
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1853	2	29	9	Y	26					113
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2359	2	44	9	Y	40	94	1	14	8	45

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1503	2	50	9	Y	45	101	1	5	8	102
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2074	2	54	9	Y	49	103	1	6	8	42
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1466	2	36	9	Y	33	5	8			70
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1877	2	36	9	Y	33	7	8			96
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2092	2	28	9	Y	25	90	1			31
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3209	2	21	9	Y	19	10	8			99
01	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	3288	2	18	9	Y	16	5	8			110
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	3100	2	8	9	Y	7	2	8			115
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3976	2	19	9	Y	17	8	8			124
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4292	2	12	9	Y	11					135
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4645	2	39	9	Y	35	5	8			165

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	1039	2	39	9	N	35	8	8			245
01	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	1300	2	30	9	N	27	198	1	4	8	70
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1022	2	25	9	N	23	1	8			92
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9	1	8			100
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1155	2	9	9	N	8					108
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2292	2	46	9	N	42	3	8			147

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4317	2	33	9	Y	30	68	1			35
01	4681	X	4039	-0-	-642	-0-	4031	2	8	9	Y	7					42
02	4228	X	3970	-0-	-258	-0-	3925	2	45	9	Y	41					83
03	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4334	2	40	9	Y	36	69	1			50
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5299	2	30	9	Y	27	54	1			23
*05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5721	2	37	9	Y	34					57

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	2	7	9	Y	6	1	8			255
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					255
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	Y	7	2	8			260
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	Y	18	195	1			83
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					83
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					83

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	2548	2	66	9	Y	60	10	8			113
01	3007	X	1876	-0-	-1131	-0-	1848	2	28	9	Y	25	87	1	9	8	42
02	2464	X	1991	-0-	-473	-0-	1939	2	52	9	Y	47	14	8			75
03	2604	X	2139	-0-	-465	-0-	2070	2	69	9	Y	63	67	1	25	8	46
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2230	2	31	9	Y	28					74
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1959	2	25	9	Y	23	13	8			84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	8			81
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4	4	8			81
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	978	2	10	9	Y	9	4	8			86
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					89
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					89
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					90

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

12	3193 X	2296	-0-	-897	-0-	2272	2	24	9	Y	22	2	8			80
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3593	2	46	9	Y	42	6	8			116
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2911	2	42	9	Y	38	88	1	7	8	59
03	3193 X	3124	-0-	-69	-0-	3067	2	57	9	Y	52	10	8			101
04	3090 X	2676	-0-	-414	-0-	2636	2	40	9	Y	36					137
05	3193 X	2025	-0-	-1168	-0-	2008	2	17	9	Y	15	100	1			52

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	984	-0-	-721	-0-	960	2	24	9	Y	22	10	8			99
01	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	523	2	12	9	Y	11	5	8			105
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	Y	15	2	8			118
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1733	2	22	9	Y	20	7	8			131
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12					143
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	Y	12	5	8			150

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

12	589	N	528	-0-	-61	-0-	498	2	30	9	Y	27	54	1	3	8	43
01	682	N	486	-0-	-196	-0-	451	2	35	9	Y	32	5	8			70
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	707	2	14	9	Y	13	5	8			78
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	Y	22	62	1	8	8	30
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					30
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	633	2	9	9	Y	8	8	8			30

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

12	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1728	2	11	9	Y	10	4	8			46
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	Y	6	5	8			47
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1869	2	7	9	Y	6	6	8			47
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	Y	5	5	8			47
04	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	1619	2			Y	-0-					47
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-	35	1			12

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	153	2	12	9	N	11	1	8			72
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					72
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	601	2	65	9	N	59	21	8			110
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	775	2	26	9	Y	24	4	8			52
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1053	2	125	9	Y	114	7	8			159
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1017	2	108	9	Y	98	121	1	4	8	132
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	825	2	144	9	Y	131	143	1	11	8	109
04	1050	N	385	-0-	-665	-0-	291	2	94	9	Y	85					194
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1026	2	122	9	Y	111	146	1	10	8	149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	2	11	9	Y	10	4	8			157
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2521	2	26	9	Y	24	114	1	1	8	66
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2459	2	8	9	Y	7	1	8			72
03	3100	N	4566	-0-	1466	1466	4556	2	10	9	Y	9	1	8			80
04	3000	N	4668	-0-	1668	3134	4665	2	3	9	Y	3					83
*05	3100	N	4671	-0-	1571	4705	4668	2	3	9	Y	3					86

PEAK-BOURASSA WELL #: 307 RRCID -> 214763 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11864

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16

PEAK-WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

12	2387	N	1369	-0-	-1018	-0-	1319	2	50	9	Y	45	2	8			192
01	2387	N	1280	-0-	-1107	-0-	1230	2	50	9	Y	45	6	8			231
02	2100	N	833	-0-	-1267	-0-	782	2	51	9	Y	46	5	8			272
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	6	200	1			78
04	1230	N	748	-0-	-482	-0-	738	2	10	9	Y	9					87
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	841	2	29	9	Y	26	17	8			96

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24	9	8			125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	10	8			134
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	197	2	7	9	N	6	6	8			134
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					134
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					134
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					134

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

12	1488	N	497	-0-	-991	-0-	474	2	23	9	Y	21	2	8			119
01	1085	N	869	-0-	-216	-0-	855	2	14	9	Y	13	3	8			129
02	896	N	1	-0-	-895	-0-	1	2			Y	-0-					129
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					129
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					134
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1130	2	13	9	N	12	2	8			155
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	N	2	2	8			155
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			155
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22	4	8			173
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	N	15					188
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	997	2	36	9	N	33	3	8			218

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3065	2	33	9	Y	30	8	8			68
01	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	2813	2	32	9	Y	29	4	8			93
02	2828	X	2763	-0-	-65	-0-	2743	2	20	9	Y	18	1	8			110
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3144	2	18	9	Y	16	1	8			125
04	3000	X	2481	-0-	-519	-0-	2474	2	7	9	Y	6					131
05	3100	X	2329	-0-	-771	-0-	2328	2	1	9	Y	1					132

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1204	-0-	-1183	-0-	1186	2	18	9	Y	16	4	8			218
01	2356	N	2009	-0-	-347	-0-	1956	2	53	9	Y	48	154	1	5	8	107
02	2156	N	1765	-0-	-391	-0-	1732	2	33	9	Y	30	14	8			123
03	3100	N	3306	-0-	206	206	3264	2	42	9	Y	38	16	8			145
04	3000	N	3435	-0-	435	641	3410	2	25	9	Y	23					168
*05	3073	N	2432	-0-	-641	-0-	2432	2			Y	-0-					168

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					116
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					116
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

12	744	N	293	-0-	-451	-0-	256	2	37	9	Y	34	9	8			83
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1316	2	87	9	Y	79	28	8			134
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2073	2	46	9	Y	42	128	1	33	8	15
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2406	2	88	9	Y	80	37	8			58
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1712	2	57	9	Y	52					110
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2170	2	46	9	Y	42	75	1	32	8	45

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 11155

12	3875	X	3521	-0-	-354	-0-	3467	2	54	9	N	49	195	1			97
01	3441	X	364	-0-	-3077	-0-	358	2	6	9	N	5					102
02	3220	X	20	-0-	-3200	-0-	20	2			N	-0-					102
03	3565	X	8	-0-	-3557	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			102
04	3450	X	89	-0-	-3361	-0-	89	2			N	-0-					102
05	3534	X	322	-0-	-3212	-0-	322	2			N	-0-					102

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 12732

12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3157	2	43	9	Y	39	66	1	11	8	33
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3284	2	13	9	Y	12	6	8			39
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2764	2	43	9	Y	39	2	8			76
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3787	2	64	9	Y	58	63	1	8	8	63
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4633	2	47	9	Y	43	70	1			36
*05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4692	2	42	9	Y	38	5	8			69

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 13253

12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1036	2	64	9	N	58	8	8			139
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	587	2	76	9	N	69	10	8			198
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	38	8	8			228
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	779	2	30	9	N	27	6	8			249
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	N	13					262
*05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2292	2	14	9	N	13	190	1			85

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

12	1550	N	1120	-0-	-430	-0-	1068	2	52	9	Y	47	13	8			60
01	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1168	2	63	9	Y	57	32	8			85
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1453	2	48	9	Y	44	30	8			99
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1613	2	79	9	Y	72	46	8			125
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	2	11	9	Y	10	104	1			31
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2177	2	68	9	Y	62	26	8			67

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

12	2170	N	1826	-0-	-344	-0-	1778	2	48	9	Y	44	12	8			54
01	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	1376	2	52	9	Y	47	56	1	19	8	26
02	1456	N	1341	-0-	-115	-0-	1288	2	53	9	Y	48	18	8			56
03	1829	N	1130	-0-	-699	-0-	1097	2	33	9	Y	30	45	1	3	8	38
04	1380	N	763	-0-	-617	-0-	737	2	26	9	Y	24					62
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1297	2	61	9	Y	55	49	1	37	8	31

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6	5	1			8
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3					11
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	5	1			7
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2					9
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	190	2	10	9	Y	9	11	1			7
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	177	2	18	9	Y	16	7	1			16

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

12	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	3320	2	70	9	Y	64	43	1	12	8	52
01	3689	X	3018	-0-	-671	-0-	2942	2	76	9	Y	69	43	1	22	8	56
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4078	2	147	9	Y	134	111	1	15	8	64
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4913	2	201	9	Y	183	159	1	27	8	61
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4884	2	128	9	Y	116	90	1			87
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3895	2	246	9	Y	224	182	1	14	8	115

VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

12	1364 N	707	-0-	-657	-0-	695	2	12	9	Y	11	1	8			35
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8					43
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1379	2	23	9	Y	21	1	8			63
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1730	2	25	9	Y	23					86
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2306	2	21	9	Y	19	74	1			31
*05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1922	2	18	9	Y	16	1	8			46

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

12	1023 N	828	-0-	-195	-0-	803	2	25	9	Y	23	4	8			139
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1033	2	62	9	Y	56	8	8			187
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1573	2	41	9	Y	37	7	8			217
03	837 N	227	-0-	-610	-0-	164	2	63	9	Y	57	12	8			262
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1105	2	32	9	Y	29	194	1			97
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	822	2	29	9	Y	26	11	8			112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

12	T. A.	179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	2493	-0-	2493	2672	2493	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1244	-0-	1244	3916	1244	2			Y	-0-					-0-
03	4134 X	218	-0-	-3916	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

PEAK BOURASSA 6 WELL #: 1606 RRCID -> 220026 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10998 - 12767

12	3627 X	3281	-0-	-346	-0-	3227	2	54	9	N	49	196	1	1	8	102
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3519	2	44	9	N	40					142
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3171	2	24	9	N	22	2	8			162
03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					162
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					162
*05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3638	2	2	9	N	2	2	8			162

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2277	2	34	9	Y	31	14	8			139
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2823	2	25	9	Y	23	16	8			146
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1849	2	31	9	Y	28	16	8			158
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2488	2	41	9	Y	37	27	8			168
04	2100 N	1178	-0-	-922	-0-	1175	2	3	9	Y	3					171
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	Y	8					179

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1769	2	11	9	Y	10	10	8			30
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	2	14	9	Y	13	13	8			30
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1830	2	17	9	Y	15	15	8			30
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1711	2	67	9	Y	61	22	8			69
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1392	2	42	9	Y	38					107
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	2	22	9	Y	20					127

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

12	1643	N	939	-0-	-704	-0-	926	2	13	9	Y	12	5	8			140
01	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	1373	2	15	9	Y	14	8	8			146
02	1456	N	1417	-0-	-39	-0-	1382	2	35	9	Y	32	8	8			170
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1783	2	43	9	Y	39	9	8			200
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12	9	Y	11					211
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2490	2	29	9	Y	26	157	1	13	8	67

PEAK-WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

12	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1901	2	31	9	Y	28	6	8			74
01	2201	N	1476	-0-	-725	-0-	1447	2	29	9	Y	26	1	8			99
02	1960	N	1246	-0-	-714	-0-	1221	2	25	9	Y	23	2	8			120
03	1922	N	694	-0-	-1228	-0-	676	2	18	9	Y	16	4	8			132
04	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1141	2	6	9	Y	5					137
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1179	2	17	9	Y	15	7	8			145

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	1912	2	9	9	Y	8	2	8			52
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1969	2	15	9	Y	14	5	8			61
02	1764 N	1682	-0-	-82	-0-	1640	2	42	9	Y	38	6	8			93
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2112	2	15	9	Y	14	9	8			98
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	Y	1					99
*05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					99

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

12	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1409	2	41	9	Y	37	2	8			83
01	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1364	2	72	9	Y	65	6	8			142
02	1372 N	1307	-0-	-65	-0-	1250	2	57	9	Y	52	108	1	4	8	82
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1385	2	36	9	Y	33	6	8			109
04	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	1153	2	26	9	Y	24					133
*05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	11	9	Y	10	97	1			46

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

12	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1024	2	3	9	Y	3	3	8			53
01	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	993	2	7	9	Y	6	6	8			53
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2207	2	15	9	Y	14	13	8			54
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	3	8			64
04	960 N	927	-0-	-33	-0-	927	2			Y	-0-					64
*05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1992	2	18	9	Y	16	47	1	16	8	17

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1826	2	53	9	Y	48	13	8			60
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1817	2	67	9	Y	61	63	1	22	8	36
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1879	2	90	9	Y	82	22	8			96
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1787	2	76	9	Y	69	78	1	27	8	60
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1676	2	42	9	Y	38					98
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2159	2	61	9	Y	55	77	1	24	8	52

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2458	2	30	9	Y	27	5	8			101
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2097	2	28	9	Y	25	3	8			123
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28	9	Y	25	97	1	1	8	50
03	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	1587	2	28	9	Y	25	1	8			74
04	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	1483	2	15	9	Y	14					88
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1978	2	31	9	Y	28	2	8			114

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	Y	11	90	1			37
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	2	7	9	Y	6					43
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	1	8			44
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			44
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	Y	4					48
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	2	12	9	Y	11	1	8			58

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

12	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	1344	2	45	9	Y	41	128	1	8	8	65
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1775	2	52	9	Y	47	11	8			101
02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	1217	2	53	9	Y	48	10	8			139
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2444	2	68	9	Y	62	121	1	5	8	75
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					75
*05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					75

BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	831	2	36	9	Y	33	1	8			80
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	848	2	23	9	Y	21	2	8			99
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	619	2	34	9	Y	31	75	1	2	8	53
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	696	2	56	9	Y	51	57	1	1	8	46
04	690	N	412	-0-	-278	-0-	389	2	23	9	Y	21					67
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	741	2	39	9	Y	35	51	1	1	8	50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

DIXON, IRENE — WELL #: 1348 — RRCID -> 227785 — COMPL. DATE 02/15/2007 — TOTAL DEPTH 12950 — PERF.10986 - 12669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISE, JOHN C. — WELL #: 1752A — RRCID -> 227860 — COMPL. DATE 02/02/2007 — TOTAL DEPTH 13594 — PERF.10985 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN C. VISE — WELL #: 1852A — RRCID -> 227892 — COMPL. DATE 04/10/2013 — TOTAL DEPTH 13700 — PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					6
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					6
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	1	8			6
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					6
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					6
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					6

BARKER — WELL #: 1253A — RRCID -> 227933 — COMPL. DATE 03/20/2007 — TOTAL DEPTH 13510 — PERF.11292 - 13311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2683	2	45	9	Y	41	7	8			277
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2464	2	102	9	Y	93	202	1	11	8	157
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1493	2	76	9	Y	69	8	8			218
03	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1264	2	98	9	Y	89	201	1	18	8	88
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	Y	14					102
*05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7	9	Y	6					108

PEAK BOURASSA — WELL #: 506A — RRCID -> 227962 — COMPL. DATE 04/01/2007 — TOTAL DEPTH 12804 — PERF.11000 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PEAK BOURASSA — WELL #: 707A — RRCID -> 228140 — COMPL. DATE 03/13/2007 — TOTAL DEPTH 12925 — PERF.11116 - 12645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1095	2	20	9	Y	18	2	8			41
01	1302 N	1044	-0-	-258	-0-	1015	2	29	9	Y	26					67
02	1176 N	726	-0-	-450	-0-	690	2	36	9	Y	33	3	8			97
03	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1031	2	46	9	Y	42					139
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1112	2	32	9	Y	29	119	1			49
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1105	2	25	9	Y	23	3	8			69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	Y	4	4	8			19
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	3	8			19
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2056	2	321	9	Y	292	174	1	4	8	133
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1990	2	53	9	Y	48					181
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1990	2	47	9	Y	43					224
*05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1846	2	34	9	Y	31					255

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455

12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1160	2	26	9	Y	24	9	8			142
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	6	8			148
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	730	2	52	9	Y	47	15	8			180
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	798	2	44	9	Y	40	27	8			193
04	900 N	438	-0-	-462	-0-	417	2	21	9	Y	19	60	1			152
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	613	2	14	9	Y	13	13	8			152

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	542	2	40	9	Y	36	10	8			53
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	551	2	18	9	Y	16	13	8			56
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	9	8			58
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1410	2	48	9	Y	44	41	1	21	8	40
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11	9	Y	10	27	1			23
*05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	Y	29	19	8			33

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1312	2	55	9	Y	50	98	1	4	8	81
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1154	2	61	9	Y	55	7	8			129
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1181	2	28	9	Y	25	7	8			147
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51	9	Y	46	117	1	12	8	64
04	930 N	803	-0-	-127	-0-	790	2	13	9	Y	12					76
*05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	2	34	9	Y	31	11	8			96

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

12	2821 X	949	-0-	-1872	-0-	888	2	61	9	Y	55	23	8			80
01	2821 X	1565	-0-	-1256	-0-	1503	2	62	9	Y	56	37	8			99
02	2548 X	1646	-0-	-902	-0-	1601	2	45	9	Y	41	31	8			109
03	2821 X	2344	-0-	-477	-0-	2184	2	160	9	Y	145	77	1	45	8	132
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1721	2	73	9	Y	66	90	1			108
*05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2122	2	76	9	Y	69	28	8			149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1702	2	72	9	Y	65	7	8			119
01	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1474	2	37	9	Y	34	98	1	10	8	45
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1345	2	19	9	Y	17	4	8			58
03	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1082	2	6	9	Y	5	5	8			58
04	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1127	2	2	9	Y	2					60
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1112	2	142	9	Y	129	89	1	8	8	92

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2					108
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	Y	5					113
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	240	2	15	9	Y	14					127
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					130
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					130
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	188	2	24	9	Y	22					152

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1345	2	74	9	Y	67	8	8			121
01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1161	2	35	9	Y	32	99	1	10	8	44
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	1014	2	25	9	Y	23	10	8			57
03	1426	N	912	-0-	-514	-0-	899	2	13	9	Y	12	12	8			57
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1136	2	2	9	Y	2					59
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1533	2	211	9	Y	192	103	1	10	8	138

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

12	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1358	2	23	9	Y	21	7	8			113
01	2139	N	1363	-0-	-776	-0-	1348	2	15	9	Y	14	4	8			123
02	1624	N	1237	-0-	-387	-0-	1225	2	12	9	Y	11	1	8			133
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1320	2	14	9	Y	13	104	1	2	8	40
04	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			Y	-0-					40
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					40

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4829	2	64	9	Y	58	11	8			110
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4559	2	46	9	Y	42	85	1	23	8	44
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4225	2	65	9	Y	59	20	8			83
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4317	2	75	9	Y	68	75	1	26	8	50
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4205	2	32	9	Y	29					79
05	4154	X	3671	-0-	-483	-0-	3632	2	39	9	Y	35	25	8			89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					50
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					50
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					50
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					50
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					50

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					97
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					97
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					97
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					97
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					97
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					97

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1835	2	6	9	N	5					35
01	1953	N	1495	-0-	-458	-0-	1475	2	20	9	N	18					53
02	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1443	2	13	9	N	12					65
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N	3					68
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	N	1					69
*05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470	2	9	9	N	8					77

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	532	2	10	9	N	9					89
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	504	2	14	9	N	13					102
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	469	2	28	9	N	25					127
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	463	2	20	9	N	18					145
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	454	2	40	9	N	36					181
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	483	2	18	9	N	16					197

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					151
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12					163
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	N	11					174
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	N	2	1	8			175
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4					179
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1					180

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1445	2	26	9	Y	24	3	8			99
01	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1427	2	26	9	Y	24	1	8			122
02	1428	N	1265	-0-	-163	-0-	1243	2	22	9	Y	20	96	1			46
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	Y	19					65
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	Y	10					75
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	2	19	9	Y	17					92

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

12	2356	N	1651	-0-	-705	-0-	1600	2	51	9	Y	46	13	8			61
01	2232	N	1578	-0-	-654	-0-	1522	2	56	9	Y	51	64	1	21	8	27
02	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1557	2	73	9	Y	66	23	8			70
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1546	2	70	9	Y	64	57	1	33	8	44
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1657	2	33	9	Y	30					74
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1719	2	54	9	Y	49	58	1	28	8	37

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540

12	2635	N	1489	-0-	-1146	-0-	1404	2	85	9	Y	77	100	1	9	8	75
01	1984	N	312	-0-	-1672	-0-	291	2	21	9	Y	19	4	8			90
02	1904	N	1451	-0-	-453	-0-	1403	2	48	9	Y	44	11	8			123
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1529	2	45	9	Y	41	21	8			143
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1033	2	56	9	Y	51	94	1			100
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2172	2	151	9	Y	137	97	1	30	8	110

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					133
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					133
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					133
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					133
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					133
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					133

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880

12	961	N	750	-0-	-211	-0-	742	2	8	9	Y	7					8
01	744	N	436	-0-	-308	-0-	429	2	7	9	Y	6	8	1			6
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12					18
03	744	N	465	-0-	-279	-0-	456	2	9	9	Y	8	15	1			11
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	389	2	4	9	Y	4					15
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	Y	5	12	1			8

WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1120	2	32	9	Y	29	6	8			132
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1490	2	20	9	Y	18	4	8			146
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1692	2	22	9	Y	20	1	8			165
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1013	2	31	9	Y	28	3	8			190
04	1470	N	948	-0-	-522	-0-	919	2	29	9	Y	26	91	1			125
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	2	46	9	Y	42	88	1	3	8	76

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1471	2	34	9	N	31	6	8			167
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1327	2	36	9	N	33	8	8			192
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1233	2	36	9	N	33	8	8			217
03	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1255	2	47	9	N	43	13	8			247
04	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1216	2	31	9	N	28					275
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25	192	1	8	8	100

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

12	T. A.		550	-0-	550	550	541	2	9	9	Y	8	8	8			217
01	T. A.		1364	-0-	1364	1914	1334	2	30	9	Y	27	4	8			240
02	T. A.		1123	-0-	1123	3037	1092	2	31	9	Y	28	203	1	8	8	57
03	3792	X	755	-0-	-3037	-0-	747	2	8	9	Y	7	7	8			57
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	873	2	6	9	Y	5					62
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					62

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

12	1891	N	1310	-0-	-581	-0-	1301	2	9	9	Y	8	8	8			75
01	1643	N	855	-0-	-788	-0-	845	2	10	9	Y	9	9	8			75
02	1680	N	528	-0-	-1152	-0-	528	2			Y	-0-					75
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1957	2	152	9	Y	138	103	1	28	8	82
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	842	2	55	9	Y	50					132
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					132

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2264	2	45	9	N	41					214
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2438	2	155	9	N	141					355
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2430	2	41	9	N	37	197	1			195
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2897	2	113	9	N	103					298
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2669	2	102	9	N	93	194	1			197
*05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2658	2	88	9	N	80					277

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1666	2	29	9	Y	26	10	8			28
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1417	2	37	9	Y	34	22	1	15	8	25
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1284	2	59	9	Y	54	16	8			63
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1399	2	75	9	Y	68	57	1	25	8	49
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	2	31	9	Y	28					77
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1357	2	28	9	Y	25	14	8			88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1359	2	86	9	N	78	201	1	8	8	112
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1356	2	78	9	N	71	10	8			173
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	936	2	70	9	N	64	9	8			228
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1456	2	73	9	N	66	197	1	10	8	87
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1344	2	86	9	N	78					165
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1319	2	81	9	N	74	11	8			228

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

12	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1312	2	14	9	Y	13	4	8			57
01	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1411	2	23	9	Y	21	40	1	5	8	33
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	1459	2	29	9	Y	26	7	8			52
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	2	26	9	Y	24	11	8			65
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	Y	15					80
*05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					80

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1677	2	70	9	Y	64	9	8			145
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1951	2	113	9	Y	103	91	1	18	8	139
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1937	2	23	9	Y	21	20	8			140
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31	9	Y	28	28	8			140
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2	106	1			36
*05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2791	2	13	9	Y	12	7	8			41

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

12	899	N	456	-0-	-443	-0-	380	2	76	9	Y	69	8	8			165
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	722	2	91	9	Y	83	103	1	26	8	119
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1796	2	30	9	Y	27	26	8			120
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1745	2	36	9	Y	33	33	8			120
04	780	N	417	-0-	-363	-0-	416	2	1	9	Y	1	91	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

12	837	N	807	-0-	-30	-0-	777	2	30	9	N	27	4	8			248
01	744	N	577	-0-	-167	-0-	519	2	58	9	N	53	8	8			293
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	641	2	42	9	N	38	13	8			318
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1559	2	47	9	N	43	21	8			340
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	N	23	198	1			165
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1772	2	36	9	N	33	8	8			190

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

12	1147	N	731	-0-	-416	-0-	694	2	37	9	Y	34	5	8			137
01	1023	N	487	-0-	-536	-0-	472	2	15	9	Y	14	4	8			147
02	896	N	120	-0-	-776	-0-	114	2	6	9	Y	5					152
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1308	2	46	9	Y	42	25	8			169
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1118	2	22	9	Y	20					189
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	850	2	51	9	Y	46	113	1	2	8	120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					29
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					29
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					29
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					29
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					29
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					29

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1515	-0-	-593	-0-	1490	2	25	9	Y	23	15	8			39
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2310	2	108	9	Y	98	66	8			71
02	2800	N	18853	-0-	16053	16053	17894	2	959	9	Y	872	603	1	218	8	122
03	3100	N	17796	-0-	14696	30749	17000	2	796	9	Y	724	506	1	220	8	120
04	3000	N	14228	-0-	11228	41977	13801	2	427	9	Y	388	404	1			104
*05	3100	N	12232	-0-	9132	51109	11791	2	441	9	Y	401	304	1	105	8	96

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					69
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	N	12					81
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	545	2	13	9	N	12					93
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	496	2	14	9	N	13					106
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	423	2	14	9	N	13					119
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	N	11					130

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3036	2	10	9	N	9					117
01	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3093	2	12	9	N	11					128
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2912	2	19	9	N	17					145
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	N	19					164
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3149	2	48	9	N	44					208
*05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3354	2	20	9	N	18					226

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			177
01	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					177
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2921	2			N	-0-					177
03	3100	N	3067	-0-	-33	88	3058	2	9	9	N	8					185
04	2366	N	2278	-0-	-88	-0-	2265	2	13	9	N	12					197
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2041	2	24	9	N	22	1	8			218

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2647	-0-	-887	-0-	2624	2	23	9	Y	21	11	8			46
01	3534	X	2410	-0-	-1124	-0-	2334	2	76	9	Y	69	36	8			79
02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9128	2	778	9	Y	707	496	1	194	8	96
03	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17109	2	686	9	Y	624	403	1	221	8	96
04	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14525	2	334	9	Y	304	318	1			82
*05	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	12876	2	382	9	Y	347	241	1	112	8	76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1797	2	63	9	Y	57	4	8			134
01	1829	N	1308	-0-	-521	-0-	1275	2	33	9	Y	30	7	8			157
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	1375	2	19	9	Y	17	5	8			169
03	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1724	2	46	9	Y	42	14	8			197
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	Y	22					219
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1565	2	41	9	Y	37	179	1	4	8	73

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1752	2	108	9	Y	98	46	8			119
01	1550	N	768	-0-	-782	-0-	667	2	101	9	Y	92	102	1	59	8	50
02	1708	N	1608	-0-	-100	-0-	1478	2	130	9	Y	118	83	8			85
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	1908	2	179	9	Y	163	87	1	119	8	42
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1362	2	17	9	Y	15					57
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1185	2	157	9	Y	143	93	1	72	8	35

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2186	2	1	9	N	1					213
01	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2078	2	2	9	N	2					215
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	N	3					218
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	8			218
04	2010	N	991	-0-	-1019	-0-	991	2			N	-0-					218
*05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-	183	1			35

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	479	2	11	9	N	10					38
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	492	2	15	9	N	14					52
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	482	2	11	9	N	10					62
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	535	2	12	9	N	11					73
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	N	9					82
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	N	6					88

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	112	2	4	9	Y	4					11
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	117	2	2	9	Y	2					13
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	120	2	1	9	Y	1					14
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3					17
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					19
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4	16	1			7

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1151	2	68	9	N	62					175
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1156	2	45	9	N	41	1	8			215
02	1148	N	1059	-0-	-89	-0-	1040	2	19	9	N	17	199	1			33
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1156	2	15	9	N	14	1	8			46
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1137	2	17	9	N	15					61
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1150	2	28	9	N	25					86

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

12	3689	X	2304	-0-	-1385	-0-	2163	2	141	9	Y	128	97	1	6	8	165
01	3689	X	2017	-0-	-1672	-0-	1982	2	35	9	Y	32	4	8			193
02	3332	X	2086	-0-	-1246	-0-	2057	2	29	9	Y	26	95	1	1	8	123
03	3162	X	2632	-0-	-530	-0-	2582	2	50	9	Y	45	6	8			162
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2875	2	150	9	Y	136	191	1			107
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3028	2	165	9	Y	150	100	1	3	8	154

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

12	1426	N	848	-0-	-578	-0-	793	2	55	9	Y	50	15	8			83
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1307	2	58	9	Y	53	36	8			100
02	1288	N	1058	-0-	-230	-0-	1023	2	35	9	Y	32	24	8			108
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1015	2	120	9	Y	109	77	1	27	8	113
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1088	2	62	9	Y	56	78	1			91
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1328	2	47	9	Y	43	11	8			123

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	Y	2					104
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	Y	5					109
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1809	2	15	9	Y	14					123
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1945	2	8	9	Y	7					130
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					130
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1826	2	23	9	Y	21					151

CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

12	3100	N	3320	-0-	220	574	3294	2	26	9	Y	24	2	8			72
01	3706	X	3132	-0-	-574	-0-	3120	2	12	9	Y	11					83
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2564	2	15	9	Y	14	3	8			94
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2705	2	34	9	Y	31					125
04	2460	X	2446	-0-	-14	-0-	2417	2	29	9	Y	26	97	1			54
05	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	2488	2	29	9	Y	26	2	8			78

PEAK BOURASSA WELL #: 1607 RRCID -> 241399 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11257 - 12950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2454	2	54	9	N	49	7	8			255
01	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2229	2	37	9	N	34	198	1	13	8	78
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1894	2	45	9	N	41	10	8			109
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2661	2	53	9	N	48	13	8			144
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2445	2	42	9	N	38					182
*05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2540	2	25	9	N	23	5	8			200

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

12	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1532	2	37	9	N	34					251
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1899	2	111	9	N	101	192	1			160
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1786	2	31	9	N	28					188
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1942	2	28	9	N	25	1	8			212
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1824	2	53	9	N	48	192	1			68
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	N	30					98

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1706	2	30	9	N	27					135
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1779	2	11	9	N	10	2	8			143
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	2	22	9	N	20	1	8			162
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	2	29	9	N	26	1	8			187
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					187
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					187

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

12	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	3867	2	40	9	N	36	1	8			208
01	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4039	2	24	9	N	22					230
02	3864	X	3773	-0-	-91	-0-	3759	2	14	9	N	13	1	8			242
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4067	2	47	9	N	43	195	1			90
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4266	2	17	9	N	15					105
05	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3947	2	12	9	N	11	1	8			115

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					133
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	716	2	47	9	N	43	1	8			175
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	2	3	9	N	3					178
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					182
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	2	11	9	N	10					192
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	512	2	18	9	N	16					208

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905

12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12					221
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1921	2	55	9	N	50	1	8			270
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1799	2	21	9	N	19	191	1			98
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	N	4					102
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	2	7	9	N	6					108
*05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2					110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2323	2	15	9	N	14					86
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2781	2	80	9	N	73	1	8			158
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2410	2	50	9	N	45					203
03	3100	N	3775	-0-	675	675	3773	2	2	9	N	2					205
04	3000	N	2421	-0-	-579	96	2421	2			N	-0-					205
*05	2367	N	2271	-0-	-96	-0-	2258	2	13	9	N	12	177	1			40

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11	9	N	10					171
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2014	2	34	9	N	31					202
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1848	2	50	9	N	45					247
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2042	2	26	9	N	24	1	8			270
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-	194	1			76
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					76

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2321	2	42	9	N	38	194	1	5	8	87
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1959	2	29	9	N	26	6	8			107
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2049	2	31	9	N	28	7	8			128
03	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	2187	2	34	9	N	31	9	8			150
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1865	2	19	9	N	17					167
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2086	2	39	9	N	35	7	8			195

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					133
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	435	2	35	9	Y	32					165
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					165
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3					168
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2					170
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	Y	6					176

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

12	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	2			N	-0-					168
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1600	2	33	9	N	30	1	8			197
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	1220	2	7	9	N	6					203
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					203
04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	1450	2	31	9	N	28	194	1			37
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1283	2	9	9	N	8					45

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

12	992	N	638	-0-	-354	-0-	638	2			N	-0-					58
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	776	2	51	9	N	46					104
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	785	2	26	9	N	24					128
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3					131
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					131
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					131

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					50
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2278	2	41	9	N	37	1	8			86
02	2072	N	1960	-0-	-112	-0-	1917	2	43	9	N	39					125
03	3100	N	3442	-0-	342	342	3430	2	12	9	N	11					136
04	2424	N	2082	-0-	-342	-0-	2076	2	6	9	N	5					141
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					141

PEAK WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					160
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1271	2	15	9	N	14	1	8			173
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1213	2	39	9	N	35					208
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	N	8	2	8			214
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					214
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1	187	1			28

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			N	-0-					104
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					104
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	936	2			N	-0-					104
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			104
04	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-					104
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1041	2	88	9	N	80					184

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2537	2	6	9	N	5					160
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2683	2	91	9	N	83	1	8			242
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2369	2	44	9	N	40	192	1			90
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			90
04	2220	X	1433	-0-	-787	-0-	1433	2			N	-0-					90
*05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					90

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048

12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3064	2	1	9	N	1					37
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3091	2	68	9	N	62	1	8			98
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2987	2	41	9	N	37					135
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3185	2	53	9	N	48	1	8			182
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3034	2	36	9	N	33					215
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2667	2	42	9	N	38					253

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					70
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					70
02	1204	N	1109	-0-	-95	-0-	1109	2			N	-0-					70
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					70
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					70
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					70

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2051	2	17	9	N	15					108
01	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	1877	2	18	9	N	16					124
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2056	2	118	9	N	107					231
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2179	2	29	9	N	26	188	1	1	8	68
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2025	2	12	9	N	11					79
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2229	2	68	9	N	62					141

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2315	2	12	9	N	11					100
01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2359	2	9	9	N	8					108
02	2296	N	2092	-0-	-204	-0-	2078	2	14	9	N	13					121
03	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2219	2	12	9	N	11					132
04	2280	N	2031	-0-	-249	-0-	2020	2	11	9	N	10					142
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2136	2	20	9	N	18					160

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					117
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1901	2	32	9	N	29	1	8			145
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1739	2	61	9	N	55					200
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1899	2	59	9	N	54	194	1			60
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	N	16					76
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1911	2	45	9	N	41					117

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					36
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					36
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					36
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					36
04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-					36
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					36

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1					26
01	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1308	2	2	9	N	2	1	8			27
02	1484	N	1318	-0-	-166	-0-	1316	2	2	9	N	2					29
03	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2			N	-0-					29
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					29
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1520	2	44	9	N	40					69

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	N	13	1	8			112
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1386	2	17	9	N	15					127
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					137
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1349	2	10	9	N	9	1	8			145
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1283	2	17	9	N	15					160
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					148
01	2976	X	1938	-0-	-1038	-0-	1936	2	2	9	N	2					150
02	2688	X	1817	-0-	-871	-0-	1810	2	7	9	N	6	3	8			153
03	2976	X	2069	-0-	-907	-0-	2063	2	6	9	N	5					158
04	2880	X	2077	-0-	-803	-0-	2060	2	17	9	N	15					173
05	2976	X	2140	-0-	-836	-0-	2094	2	46	9	N	42	2	8			213

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

12	558	N	326	-0-	-232	-0-	317	2	9	9	N	8					53
01	558	N	302	-0-	-256	-0-	298	2	4	9	N	4					57
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	287	2	4	9	N	4	1	8			60
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					65
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	N	13					78
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	450	2	17	9	N	15	1	8			92

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1494	2	66	9	N	60	8	8			190
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1424	2	48	9	N	44	11	8			223
02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	1027	2	56	9	N	51	12	8			262
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1464	2	80	9	N	73	199	1	18	8	118
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1403	2	61	9	N	55					173
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1473	2	43	9	N	39	12	8			200

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2838	2	22	9	N	20	7	8			205
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2563	2	62	9	N	56	16	8			245
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1946	2	52	9	N	47	198	1	15	8	79
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2851	2	77	9	N	70	21	8			128
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2640	2	39	9	N	35					163
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2526	2	31	9	N	28	15	8			176

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574

12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					77
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1447	2	84	9	Y	76					153
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1054	2	11	9	Y	10	1	8			162
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	1	8			169
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1176	2	40	9	Y	36	177	1			28
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1379	2	20	9	Y	18					46

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2205	2	3	9	N	3					91
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2179	2	10	9	N	9	1	8			99
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2053	2	25	9	N	23					122
03	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2106	2	14	9	N	13	1	8			134
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	2031	2	12	9	N	11					145
*05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1718	2	68	9	N	62					118
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1639	2	29	9	N	26	1	8			143
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1521	2	26	9	N	24					167
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2014	2	18	9	N	16					183
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1					184
*05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					184

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1715	2	62	9	Y	56	5	8			109
01	1798	N	962	-0-	-836	-0-	897	2	65	9	Y	59	94	1	9	8	65
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1196	2	51	9	Y	46	6	8			105
03	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1407	2	70	9	Y	64	108	1	16	8	45
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1337	2	20	9	Y	18					63
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1161	2	91	9	Y	83	101	1	8	8	37

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

12	837	N	776	-0-	-61	-0-	764	2	12	9	N	11					64
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	770	2	14	9	N	13					77
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	723	2	3	9	N	3					80
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					80
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					80
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					80

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6					139
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1142	2	7	9	N	6	1	8			144
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	N	6					150
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10	1	8			159
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1024	2	28	9	N	25					184
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1108	2	10	9	N	9					193

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1163	2	13	9	N	12					116
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	2	20	9	N	18	1	8			133
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1475	2	43	9	N	39					172
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1405	2	18	9	N	16	149	1	1	8	38
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1379	2	11	9	N	10					48
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11	9	N	10					58

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

12	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2787	2	26	9	Y	24	2	8			67
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2798	2	13	9	Y	12					79
02	2800	N	2872	-0-	72	72	2857	2	15	9	Y	14	4	8			89
03	3100	N	3212	-0-	112	184	3178	2	34	9	Y	31					120
04	3000	N	3237	-0-	237	421	3208	2	29	9	Y	26	93	1			53
*05	3100	N	3211	-0-	111	532	3181	2	30	9	Y	27	3	8			77

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					63
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					63
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	547	2			N	-0-					63
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7					70
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	557	2	12	9	N	11					81
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9					90

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

12	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1015	2	41	9	N	37	7	8			55
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1362	2	47	9	N	43	20	8			78
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1852	2	39	9	N	35	22	8			91
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2157	2	51	9	N	46	28	8			109
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	91	1			25
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2359	2	47	9	N	43	17	8			51

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

12	11563	X	10679	-0-	-884	-0-	10523	2	156	9	N	142	199	1	5	8	215
01	11222	X	10813	-0-	-409	-0-	10693	2	120	9	N	109	2	8			322
02	10080	X	10062	-0-	-18	-0-	9883	2	179	9	N	163	199	1	5	8	281
03	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11176	2	179	9	N	163	199	1			245
04	10710	X	10542	-0-	-168	-0-	10412	2	130	9	N	118	195	1			168
*05	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10775	2	166	9	N	151	4	8			315

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

12	7161	X	6997	-0-	-164	-0-	6961	2	36	9	N	33	195	1			106
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7177	2	103	9	N	94	7	8			193
02	6636	X	6507	-0-	-129	-0-	6391	2	116	9	N	105	2	8			296
03	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	6820	2	39	9	N	35	7	8			324
04	7110	X	6825	-0-	-285	-0-	6728	2	97	9	N	88	195	1			217
05	7285	X	6882	-0-	-403	-0-	6777	2	105	9	N	95					312

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

12	8091	X	7565	-0-	-526	-0-	7433	2	132	9	N	120					258
01	8091	X	7370	-0-	-721	-0-	7283	2	87	9	N	79	197	1	4	8	136
02	7224	X	6398	-0-	-826	-0-	6319	2	79	9	N	72	1	8			207
03	7812	X	7211	-0-	-601	-0-	7079	2	132	9	N	120	4	8			323
04	7470	X	6800	-0-	-670	-0-	6727	2	73	9	N	66	196	1			193
05	7564	X	6807	-0-	-757	-0-	6688	2	119	9	N	108					301

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	3280	-0-	-2827	-0-	3214	2	66	9	N	60					182
01	5177	X	2963	-0-	-2214	-0-	2878	2	85	9	N	77	2	8			257
02	4116	X	2159	-0-	-1957	-0-	2070	2	89	9	N	81	200	1	1	8	137
03	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	2679	2	110	9	N	100	2	8			235
04	3270	X	2254	-0-	-1016	-0-	2243	2	11	9	N	10					245
05	3286	X	2667	-0-	-619	-0-	2667	2			N	-0-					245

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8884	2	111	9	N	101	197	1			200
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8721	2	95	9	N	86	6	8			280
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7796	2	95	9	N	86	199	1	2	8	165
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8527	2	119	9	N	108	5	8			268
04	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8129	2	100	9	N	91	196	1			163
*05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8378	2	165	9	N	150	189	1			124

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8698	2	138	9	N	125	185	1			148
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8786	2	151	9	N	137	8	8			277
02	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7956	2	185	9	N	168	197	1	2	8	246
03	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8988	2	179	9	N	163	196	1	8	8	205
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8244	2	167	9	N	152	180	1			177
*05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7674	2	55	9	N	50					227

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9497	2	58	9	N	53					243
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10300	2	101	9	N	92	199	1	4	8	132
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7882	2	123	9	N	112	2	8			242
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8528	2	119	9	N	108	195	1	8	8	147
04	8340	X	8154	-0-	-186	-0-	8063	2	91	9	N	83					230
*05	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8684	2	129	9	N	117	195	1			152

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5804	2	116	9	N	105	195	1	3	8	160
01	6231	X	6062	-0-	-169	-0-	5905	2	157	9	N	143	198	1			105
02	5628	X	4998	-0-	-630	-0-	4876	2	122	9	N	111	3	8			213
03	6045	X	5277	-0-	-768	-0-	5179	2	98	9	N	89					302
04	5880	X	4782	-0-	-1098	-0-	4709	2	73	9	N	66	196	1			172
05	6076	X	5282	-0-	-794	-0-	5218	2	64	9	N	58	3	8			227

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1976	-0-	-194	-0-	1913	2	63	9	N	57	199	1			114
01	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1838	2	68	9	N	62	1	8			175
02	1764	N	1395	-0-	-369	-0-	1382	2	13	9	N	12					187
03	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1748	2	65	9	N	59	196	1			50
04	1830	N	1633	-0-	-197	-0-	1588	2	45	9	N	41					91
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1573	2	26	9	N	24					115

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4745	2	55	9	N	50					130
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4221	2	96	9	N	87	2	8			215
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4458	2	90	9	N	82	198	1	1	8	98
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5051	2	108	9	N	98	3	8			193
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4724	2	63	9	N	57	195	1			55
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4956	2	107	9	N	97					152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6558	-0-	-1161	-0-	6496	2	62	9	N	56					233
01	7378	X	6433	-0-	-945	-0-	6354	2	79	9	N	72	200	1			105
02	6524	X	5916	-0-	-608	-0-	5893	2	23	9	N	21					126
03	7099	X	6813	-0-	-286	-0-	6693	2	120	9	N	109					235
04	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	6399	2	130	9	N	118	195	1			158
*05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6554	2	120	9	N	109	189	1			78

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

12	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13483	2	161	9	N	146	195	1			233
01	13020	X	11643	-0-	-1377	-0-	11401	2	242	9	N	220	194	1	12	8	247
02	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	11898	2	229	9	N	208	197	1	3	8	255
03	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13102	2	222	9	N	202	198	1	12	8	247
04	12600	X	11322	-0-	-1278	-0-	11128	2	194	9	N	176	190	1			233
05	13020	X	12170	-0-	-850	-0-	12034	2	136	9	N	124	195	1			162

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

12	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	16713	2	443	9	N	403	195	1	15	8	407
01	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	15974	2	502	9	N	456	593	1	7	8	263
02	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	14130	2	430	9	N	391	396	1	8	8	250
03	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	15594	2	479	9	N	435	384	1	22	8	279
04	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	14934	2	425	9	N	386	387	1			278
*05	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15391	2	425	9	N	386	386	1			278

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

12	26598	X	24749	-0-	-1849	-0-	24389	2	360	9	N	327	398	1			167
01	26598	X	23440	-0-	-3158	-0-	23107	2	333	9	N	303	193	1			277
02	23352	X	22150	-0-	-1202	-0-	21830	2	320	9	N	291	393	1			175
03	24893	X	24330	-0-	-563	-0-	23974	2	356	9	N	324	194	1			305
04	23940	X	23664	-0-	-276	-0-	23361	2	303	9	N	275	387	1			193
05	24738	X	23651	-0-	-1087	-0-	23339	2	312	9	N	284	187	1			290

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8269	2	169	9	N	154	34	8			188
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6532	2	118	9	N	107	200	1			95
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6849	2	131	9	N	119	47	8			167
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8560	2	97	9	N	88	195	1			60
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9757	2	105	9	N	95					155
*05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10967	2	118	9	N	107	42	8			220

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

12	17391	X	16523	-0-	-868	-0-	16334	2	189	9	N	172	196	1	11	8	192
01	17050	X	15913	-0-	-1137	-0-	15786	2	127	9	N	115					307
02	15428	X	14353	-0-	-1075	-0-	14191	2	162	9	N	147	204	1	18	8	232
03	17081	X	16070	-0-	-1011	-0-	15886	2	184	9	N	167	197	1			202
04	16530	X	15645	-0-	-885	-0-	15506	2	139	9	N	126	90	1			238
05	16523	X	15269	-0-	-1254	-0-	15063	2	206	9	N	187	190	1	20	8	215

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

12	4898	X	3674	-0-	-1224	-0-	3509	2	165	9	N	150					293
01	4898	X	3969	-0-	-929	-0-	3833	2	136	9	N	124	183	1	9	8	225
02	4424	X	3606	-0-	-818	-0-	3499	2	107	9	N	97	183	1	3	8	136
03	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	3651	2	92	9	N	84	11	8			209
04	3840	X	3239	-0-	-601	-0-	3132	2	107	9	N	97	184	1			122
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3897	2	125	9	N	114					236

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8736	2	95	9	N	86					241
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9357	2	85	9	N	77	182	1	12	8	124
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8599	2	87	9	N	79	4	8			199
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8767	2	102	9	N	93	183	1	13	8	96
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8897	2	81	9	N	74					170
*05	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9267	2	98	9	N	89	183	1			76

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

12	16678	X	15212	-0-	-1466	-0-	14949	2	263	9	N	239	193	1	8	8	317
01	16585	X	14608	-0-	-1977	-0-	14349	2	259	9	N	235	191	1			361
02	14980	X	12587	-0-	-2393	-0-	12325	2	262	9	N	238	363	1	6	8	230
03	16368	X	13569	-0-	-2799	-0-	13327	2	242	9	N	220	195	1	6	8	249
04	15660	X	12637	-0-	-3023	-0-	12400	2	237	9	N	215	190	1			274
05	15221	X	12399	-0-	-2822	-0-	12187	2	212	9	N	193	190	1	1	8	276

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

12	10912	X	8801	-0-	-2111	-0-	8758	2	43	9	N	39	6	8			147
01	10354	X	8481	-0-	-1873	-0-	8407	2	74	9	N	67	7	8			207
02	8372	X	7617	-0-	-755	-0-	7550	2	67	9	N	61	8	8			260
03	8866	X	8616	-0-	-250	-0-	8544	2	72	9	N	65	189	1	13	8	123
04	8520	X	8322	-0-	-198	-0-	8277	2	45	9	N	41					164
*05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9040	2	91	9	N	83					247

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

12	15748	X	12715	-0-	-3033	-0-	12516	2	199	9	N	181					308
01	15128	X	12822	-0-	-2306	-0-	12655	2	167	9	N	152	195	1			265
02	13104	X	11063	-0-	-2041	-0-	10905	2	158	9	N	144	196	1			213
03	13795	X	12247	-0-	-1548	-0-	12037	2	210	9	N	191	195	1	1	8	208
04	12870	X	11300	-0-	-1570	-0-	11124	2	176	9	N	160	192	1			176
05	12834	X	11773	-0-	-1061	-0-	11577	2	196	9	N	178	191	1			163

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

12	25203	X	20930	-0-	-4273	-0-	20635	2	295	9	N	268	152	1	19	8	231
01	24025	X	21205	-0-	-2820	-0-	20935	2	270	9	N	245	308	1	8	8	160
02	20944	X	18070	-0-	-2874	-0-	17785	2	285	9	N	259	186	1	10	8	223
03	22816	X	19779	-0-	-3037	-0-	19507	2	272	9	N	247	345	1	23	8	102
04	21690	X	19511	-0-	-2179	-0-	19318	2	193	9	N	175					277
05	21204	X	19953	-0-	-1251	-0-	19681	2	272	9	N	247	185	1	1	8	338

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

12	19034	X	15701	-0-	-3333	-0-	15422	2	279	9	N	254	193	1	13	8	299
01	18104	X	14213	-0-	-3891	-0-	13880	2	333	9	N	303	385	1	7	8	210
02	16212	X	12655	-0-	-3557	-0-	12372	2	283	9	N	257	199	1	10	8	258
03	17949	X	13628	-0-	-4321	-0-	13312	2	316	9	N	287	195	1	20	8	330
04	17370	X	12116	-0-	-5254	-0-	11831	2	285	9	N	259	376	1			213
05	15686	X	12588	-0-	-3098	-0-	12312	2	276	9	N	251	195	1	1	8	268

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059

12	5487	X	3945	-0-	-1542	-0-	3811	2	134	9	N	122	182	1			174
01	5487	X	4200	-0-	-1287	-0-	4095	2	105	9	N	95	4	8			265
02	4956	X	3888	-0-	-1068	-0-	3782	2	106	9	N	96	181	1	2	8	178
03	4867	X	4258	-0-	-609	-0-	4190	2	68	9	N	62	8	8			232
04	4050	X	3512	-0-	-538	-0-	3415	2	97	9	N	88	178	1			142
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4292	2	91	9	N	83					225

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	2392	-0-	-2289	-0-	2341	2	51	9	N	46	7	8			229
01	4340	X	3640	-0-	-700	-0-	3571	2	69	9	N	63	188	1	1	8	103
02	3892	X	2816	-0-	-1076	-0-	2810	2	6	9	N	5	1	8			107
03	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	3351	2	18	9	N	16					123
04	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	3056	2	41	9	N	37					160
05	3627	X	3150	-0-	-477	-0-	3129	2	21	9	N	19	1	8			178

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

12	27714	X	24245	-0-	-3469	-0-	23939	2	306	9	N	278	185	1			448
01	27528	X	22996	-0-	-4532	-0-	22569	2	427	9	N	388	534	1	9	8	293
02	24276	X	19731	-0-	-4545	-0-	19439	2	292	9	N	265	362	1	3	8	193
03	26536	X	22327	-0-	-4209	-0-	22056	2	271	9	N	246	180	1	11	8	248
04	24780	X	21023	-0-	-3757	-0-	20806	2	217	9	N	197	178	1			267
05	24242	X	21327	-0-	-2915	-0-	21020	2	307	9	N	279	181	1			365

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

12	22537	X	16565	-0-	-5972	-0-	16259	2	306	9	N	278	184	1			210
01	21359	X	15674	-0-	-5685	-0-	15355	2	319	9	N	290	379	1	13	8	108
02	17948	X	13668	-0-	-4280	-0-	13412	2	256	9	N	233	4	8			337
03	18569	X	14394	-0-	-4175	-0-	14206	2	188	9	N	171	400	1	12	8	96
04	17070	X	13405	-0-	-3665	-0-	13189	2	216	9	N	196					292
05	16554	X	13444	-0-	-3110	-0-	13227	2	217	9	N	197	383	1			106

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	3100	N	12656	-0-	9556	9556	12413	2	243	9	N	221	195	1			84
04	3000	N	10302	-0-	7302	16858	10128	2	174	9	N	158					242
*05	3100	N	9946	-0-	6846	23704	9756	2	190	9	N	173	184	1	44	8	187

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900

12	24893	X	17881	-0-	-7012	-0-	17418	2	463	9	N	421	383	1			160
01	23033	X	17215	-0-	-5818	-0-	16762	2	453	9	N	412	389	1	13	8	170
02	19600	X	14898	-0-	-4702	-0-	14543	2	355	9	N	323	377	1	3	8	113
03	20057	X	16144	-0-	-3913	-0-	15805	2	339	9	N	308	199	1	12	8	210
04	18240	X	15029	-0-	-3211	-0-	14671	2	358	9	N	325	378	1			157
05	17887	X	14872	-0-	-3015	-0-	14505	2	367	9	N	334	197	1			294

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

12	60791	X	55414	-0-	-5377	-0-	54697	2	717	9	N	652	775	1			220
01	60791	X	51413	-0-	-9378	-0-	50615	2	798	9	N	725	597	1	53	8	295
02	54908	X	43693	-0-	-11215	-0-	43046	2	647	9	N	588	601	1	12	8	270
03	60791	X	45751	-0-	-15040	-0-	45114	2	637	9	N	579	391	1	44	8	414
04	58410	X	41897	-0-	-16513	-0-	41338	2	559	9	N	508	599	1			323
05	55428	X	41469	-0-	-13959	-0-	40957	2	512	9	N	465	587	1			201

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398

12	197398	X	33140	-0-	-164258	-0-	32446	3	694	9	N	631	590	1			290
01	38843	X	30075	-0-	-8768	-0-	29445	2	630	9	N	573	591	1			272
02	35084	X	25760	-0-	-9324	-0-	25190	2	570	9	N	518	395	1	8	8	387
03	38843	X	26868	-0-	-11975	-0-	26303	2	565	9	N	514	587	1			314
04	37590	X	24719	-0-	-12871	-0-	24192	2	527	9	N	479	584	1			209
05	33139	X	24220	-0-	-8919	-0-	23739	2	481	9	N	437	387	1			259

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	1059	-0-	-398	-0-	24	1	1035	2	N	-0-					143
01	1581 N	1185	-0-	-396	-0-	28	1	1157	2	N	-0-					143
02	1372 N	920	-0-	-452	-0-	27	1	893	2	N	-0-					143
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	2	N	-0-					143
04	1140 N	927	-0-	-213	-0-	30	1	897	2	N	-0-					143
*05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

12	651 N	515	-0-	-136	-0-	29	1	482	2	N	4					227
						4	9									
01	651 N	556	-0-	-95	-0-	30	1	509	2	N	15					242
						17	9									
02	560 N	498	-0-	-62	-0-	28	1	464	2	N	5					247
						6	9									
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	31	1	422	2	N	22	174	1			95
						24	9									
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	4					99
						4	9									
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	9					108
						10	9									

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

12	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	26	1	1050	2	N	13					292
						14	9									
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	2	N	29	196	1			125
						32	9									
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	27	1	1087	2	N	22					147
						24	9									
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	N	5					152
						6	9									
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	30	1	1139	2	N	36					188
						40	9									
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	31	1	1154	2	N	27					215
						30	9									

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

12	4030 X	3423	-0-	-607	-0-	29	1	3332	2	N	56					311
						62	9									
01	3503 X	3049	-0-	-454	-0-	27	1	2963	2	N	54	183	1			182
						59	9									
02	3248 X	3029	-0-	-219	-0-	28	1	2926	2	N	68					250
						75	9									
03	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	30	1	3010	2	N	33	191	1			92
						36	9									
04	3480 X	2817	-0-	-663	-0-	28	1	2767	2	N	20					112
						22	9									
05	3410 X	2815	-0-	-595	-0-	30	1	2734	2	N	46					158
						51	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	1987	-0-	-400	-0-	31	1	1892	2	N	58					228
							64	9									
01	2356	X	1993	-0-	-363	-0-	31	1	1910	2	N	47					275
							52	9									
02	2212	X	1844	-0-	-368	-0-	28	1	1764	2	N	47					322
							52	9									
03	2449	X	2036	-0-	-413	-0-	31	1	2003	2	N	2	190	1			134
							2	9									
04	2370	X	1901	-0-	-469	-0-	30	1	1854	2	N	15					149
							17	9									
05	2046	X	1912	-0-	-134	-0-	31	1	1839	2	N	38					187
							42	9									

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

12	8494	X	6754	-0-	-1740	-0-	28	1	6541	2	N	168	196	1			216
							185	9									
01	8370	X	7582	-0-	-788	-0-	26	1	7390	2	N	151	189	1			178
							166	9									
02	7420	X	6452	-0-	-968	-0-	28	1	6248	2	N	160	197	1			141
							176	9									
03	8122	X	7032	-0-	-1090	-0-	31	1	6808	2	N	175	194	1			122
							193	9									
04	7710	X	6648	-0-	-1062	-0-	30	1	6444	2	N	158					280
							174	9									
05	7595	X	6658	-0-	-937	-0-	30	1	6477	2	N	137	179	1			238
							151	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

12	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	868	N	620	-0-	-248	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	896	N	619	-0-	-277	-0-	7	1	611	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	8			40
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	83	1	1123	2	Y	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

12	14B2 EXT	2618	-0-	2618	2618	11	1	2607	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1444	-0-	1444	4062	1444	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	878	-0-	878	4940	878	2			Y	-0-					-0-
03	5647 X	707	-0-	-4940	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	2520 X	776	-0-	-1744	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	2604 X	621	-0-	-1983	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

12	5897 X	681	-0-	-5216	-0-	677	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	1054 N	621	-0-	-433	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	784 N	563	-0-	-221	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

12	837 N	663	-0-	-174	-0-	2	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

YEAGER WELL #: 209 RRCID -> 187755 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

12	1364	X	688	-0-	-676	-0-	2	1	684	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	1010	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1148	X	890	-0-	-258	-0-	887	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	992	N	911	-0-	-81	-0-	910	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	2	1	1219	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1146	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1092	N	1068	-0-	-24	-0-	1065	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1132	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1178	N	825	-0-	-353	-0-	824	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	915	2	14	9	N	13	5	8			57
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	2	7	9	N	6	6	8			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	558	N	240	-0-	-318	-0-	229	2	11	9	N	10					67
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	2	1	1181	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1316	N	1289	-0-	-27	-0-	1287	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1032	-0-	-2006	-0-	2	1	1029	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3038	X	796	-0-	-2242	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	1193	-0-	-67	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1395	X	1381	-0-	-14	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	163	-0-	-313	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	X	-0-	-0-	-791	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	1958	2	265	9	Y	241	183	1	14	8	44
03	3100	N	3337	-0-	237	237	3133	2	204	9	Y	185	14	8			215
04	1157	N	920	-0-	-237	-0-	857	2	63	9	Y	57	241	1	11	8	20
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2511	2	48	9	Y	44	2	8			62

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	60					178
							66	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	Y	55					233
							61	9									
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	Y	99	180	1			152
							109	9									
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1645	2	Y	57					209
							63	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	2	Y	70	179	1			100
							77	9									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	2	Y	37					137
							41	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

08	14B2 EXT	9303	-0-	9303	9303	9303	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3508	-0-	3508	12811	3508	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2927	-0-	2927	15738	2927	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3655	-0-	3655	19393	3558	2	97	9	N	88	88	8			-0-
12	14B2 EXT	3187	-0-	3187	22580	3187	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2890	-0-	2890	25470	2890	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1807	-0-	1807	27277	1807	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2189	-0-	2189	29466	2011	2	178	9	N	162	162	8			-0-
04	14B2 EXT	1840	-0-	1840	31306	1840	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1752	-0-	1752	33058	1752	2			N	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595

12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556

12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	134	2	166	9	Y	151	161	1			160
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	196	2	123	9	Y	112	159	1			113
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	195	2	108	9	Y	98					211
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	181	2	135	9	Y	123	172	1			162
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	169	2	111	9	Y	101	160	1			103
*05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	133	2	142	9	Y	129					232

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608

12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1253	2	28	9	Y	25	27	1			26
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1225	2	21	9	Y	19	26	1			19
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1111	2	18	9	Y	16					35
03	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	1061	2	22	9	Y	20	28	1			27
04	1200 N	984	-0-	-216	-0-	966	2	18	9	Y	16	26	1			17
05	1240 N	882	-0-	-358	-0-	859	2	23	9	Y	21					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	405	2	Y	5	38	1	2	8	14
						6	9									
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	497	2	Y	1	1	8			14
						1	9									
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	Y	1	5	1	1	8	9
						1	9									
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	5	1	8			13
						6	9									
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	Y	39	1	8			51
						43	9									
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	8	1	1			58
						9	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	125	-0-	125	4152	125	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	188	-0-	188	4340	188	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	475	-0-	475	4815	475	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	631	-0-	631	5446	614	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*04	5845 X	399	-0-	-5446	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	2	1	1953	2	Y	65	189	1	12	8	82
							72	9									
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2401	2	9	9	Y	8	8	8			82
02	2268	N	1997	-0-	-271	-0-	1988	2	9	9	Y	8	8	8			82
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2221	2	176	9	Y	160	180	1	4	8	58
04	2340	N	2170	-0-	-170	-0-	2167	2	3	9	Y	3	3	8			58
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	Y	2	2	8			58

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					85
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					85
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					85
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					85
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					85
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	5	1	693	2	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	96	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

12	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	2586	2	9	9	Y	8	8	8					142
01	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	2236	2	3	9	Y	3	3	8					142
02	2660	X	2630	-0-	-30	-0-	2626	2	4	9	Y	4	4	8					142
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2685	2	84	9	Y	76	168	1	3	8			47
04	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	2329	2	2	9	Y	2	2	8					47
05	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2697	2	74	9	Y	67	1	8					113

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1572	2	87	9	N	79	192	1	5	8			62
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-							62
02	1456	N	1187	-0-	-269	-0-	1187	2			N	-0-							62
03	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	1389	2	6	9	N	5	5	8					62
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1366	2	139	9	N	126	3	8					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							185

MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	2	8					63
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-							63
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-							63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							63

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

12	T. A.		1186	-0-	1186	1186	1186	2			Y	-0-							67
01	T. A.		1694	-0-	1694	2880	1694	2			Y	-0-							67
02	T. A.		1325	-0-	1325	4205	4	1	1321	2	Y	-0-							67
03	5426	X	1221	-0-	-4205	-0-	1221	2			Y	-0-							67
04	1650	X	1393	-0-	-257	-0-	1298	2	95	9	Y	86							153
05	1705	X	1266	-0-	-439	-0-	1266	2			Y	-0-							153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	512	-0-	-1069	-0-	502	2	10	9	Y	9	9	8			130
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	8			130
02	1512	N	11	-0-	-1501	-0-	11	2			Y	-0-					130
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	116	1			15
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					15

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					67
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166					233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	177	1			57

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	11	1	1605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1332	-0-	-124	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1425	-0-	1425	1425	7	1	1335	2	Y	75					180
							83	9									
01	T. A.		1411	-0-	1411	2836	1386	2	25	9	Y	23	176	1			27
02	T. A.		922	-0-	922	3758	922	2			Y	-0-					27
03	4852	X	1094	-0-	-3758	-0-	1094	2			Y	-0-					27
04	1380	N	828	-0-	-552	-0-	828	2			Y	-0-					27
05	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			Y	-0-					27

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		446	-0-	446	825	446	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		359	-0-	359	1184	359	2			Y	-0-					-0-
03	1689	X	505	-0-	-1184	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	58	1	3249	2	N	65	5	8			102
						72	9									
01	2883 X	2616	-0-	-267	-0-	54	1	2496	2	N	60					162
						66	9									
02	2576 N	2233	-0-	-343	-0-	40	1	2168	2	N	23					185
						25	9									
03	3069 X	2312	-0-	-757	-0-	43	1	2243	2	N	24	185	1	4	8	20
						26	9									
04	2970 X	2303	-0-	-667	-0-	40	1	2157	2	N	96	6	8			110
						106	9									
05	3069 X	2446	-0-	-623	-0-	32	1	2312	2	N	93					203
						102	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	589 N	226	-0-	-363	-0-	4	1	222	2	Y	-0-	79	1			38
*11	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-					38
*12	310 N	90	-0-	-220	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8			38
*01	310 N	172	-0-	-138	-0-	171	2	1	9	Y	1	1	8			38
*02	252 N	165	-0-	-87	-0-	165	2			Y	-0-					38
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					38
*04	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					38
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-	18	1			9
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	Y	14					23
							15	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	Y	9	2	1			30
							10	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	10					40
							11	9									
04	810	N	626	-0-	-184	-0-	23	1	603	2	Y	-0-					40
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	596	2	Y	1	22	1			19
							1	9									

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232

12	1519	N	435	-0-	-1084	-0-	426	2	9	9	Y	8	8	8			142
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	2	2	8			142
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1581	2	24	9	Y	22	4	8			160
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1890	2	58	9	Y	53	181	1	4	8	28
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	Y	5	5	8			28
05	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1373	2	2	9	Y	2	2	8			28

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300

12	2418	X	702	-0-	-1716	-0-	617	2	85	9	Y	77	187	1			44
01	2325	X	141	-0-	-2184	-0-	102	1	39	9	Y	35					79
02	1428	X	580	-0-	-848	-0-	533	1	47	9	Y	43					122
03	1488	X	1137	-0-	-351	-0-	573	1	440	2	Y	113					235
							124	9									
04	1440	X	1150	-0-	-290	-0-	528	1	554	2	Y	62					297
							68	9									
*05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	542	1	480	2	Y	97	332	1			62
							107	9									

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

12	14B2 EXT		1691	-0-	1691	12286	32	1	1652	2	N	6	5	8			27
							7	9									
01	13053	X	767	-0-	-12286	-0-	18	1	749	2	N	-0-					27
02	9268	X	1008	-0-	-8260	-0-	11	1	997	2	N	-0-					27
03	10261	X	1531	-0-	-8730	-0-	18	1	1511	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	9930	X	1664	-0-	-8266	-0-	20	1	1642	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	Y	8	128	1	7	8	83
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1934	2	3	9	Y	3	3	8			83
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	Y	5	5	8			83
03	1829	X	1512	-0-	-317	-0-	1510	2	2	9	Y	2	2	8			83
04	1860	X	1485	-0-	-375	-0-	1483	2	2	9	Y	2	2	8			83
05	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	1645	2	130	9	Y	118	1	8			200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	2	7	9	Y	6	6	8			45
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					45
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	2	4	9	Y	4	4	8			45
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	4	8			45
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	8			45
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	7	1	458	2	Y	43	1	8			87
							47	9									

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	816	-0-	-108	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1122	-0-	-468	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	X	35	-0-	-530	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	41	1	1095	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	1428	N	1208	-0-	-220	-0-	50	1	1157	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1411	2	Y	20	1	8			42
							22	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	51	1	1348	2	Y	6	1	8			47
							7	9									
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	2	Y	4	21	1	1	8	29
							4	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					27
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	Y	-0-					27
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	Y	-0-					27
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					27
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	Y	-0-					27
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	661	2	11	9	Y	10	10	8			27
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					27
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	Y	3	3	8			27
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3	3	8			27
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1226	2	133	9	Y	121	1	8			147
05	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	1275	2	2	9	Y	2	2	8			147

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

12	T. A.		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		94	-0-	94	228	94	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		340	-0-	340	568	340	2			Y	-0-					-0-
03	829	X	261	-0-	-568	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					3
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	7	1	1979	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1758	-0-	-90	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	1	55	1			73
							1	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					73
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-	7	1			66
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					66
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					66
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	4	1	89	2	Y	-0-	19	1			47

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

12	2914	N	2198	-0-	-716	-0-	7	1	2106	2	Y	77	182	1	17	8		39
							85	9										
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2602	2	9	9	Y	8	8	8				39
02	2464	N	2041	-0-	-423	-0-	2031	2	10	9	Y	9	9	8				39
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2029	2	180	9	Y	164	180	1	3	8		20
04	2520	N	2071	-0-	-449	-0-	2069	2	2	9	Y	2	2	8				20
05	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2	1	2179	2	Y	1	1	8				20
							1	9										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	363	-0-	-846	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	630	-0-	-182	-0-	49	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	13	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1312	-0-	-207	-0-	4	1	1308	2	Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	110	-0-	110	816	110	2			Y	-0-					-0-
01	983	X	167	-0-	-816	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	2	N	-0-					98
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	2	N	-0-					98
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	N	-0-					98
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	40	1	228	2	N	-0-					98
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	36	1	184	2	N	-0-					98
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	138	-0-	138	442	138	2			Y	-0-					17
01	14B2	EXT	302	-0-	302	744	302	2			Y	-0-					17
02	942	X	198	-0-	-744	-0-	198	2			Y	-0-					17
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					17
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					17
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					17

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	907	-0-	-1759	-0-	885	2	22	9	Y	20	20	8			142
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	4	4	8			142
02	2464	N	322	-0-	-2142	-0-	250	2	72	9	Y	65	1	8			206
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1113	2	121	9	Y	110	183	1	1	8	132
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1218	2	12	9	Y	11	3	8			140
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	2	3	9	Y	3	3	8			140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	47	1	5621	2	N	38	5	8			68
							42	9									
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	40	1	5909	2	N	60					128
							66	9									
02	5124	X	4831	-0-	-293	-0-	27	1	4804	2	N	-0-					128
03	5704	X	5153	-0-	-551	-0-	40	1	4989	2	N	113	158	1	5	8	78
							124	9									
04	5700	X	5436	-0-	-264	-0-	36	1	5328	2	N	65	5	8			138
							72	9									
05	5890	X	5522	-0-	-368	-0-	32	1	5446	2	N	40					178
							44	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634

12	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1491	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1470	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

12	391	X	89	-0-	-302	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 4 WELL #: 5 RRCID -> 215061 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10880 - 11336

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	10					65
							11	9									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	5					70
							6	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	6	48	1			28
							7	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	9					37
							10	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	572	2	Y	1					38
							1	9									
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	5	21	1			22
							6	9									

HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775

12	3526	X	2448	-0-	-1078	-0-	2387	2	61	9	Y	55	180	1	5	8		55
01	3472	X	1556	-0-	-1916	-0-	1556	2			Y	-0-						55
02	3192	X	2463	-0-	-729	-0-	2463	2			Y	-0-						55
03	3534	X	2755	-0-	-779	-0-	2707	2	48	9	Y	44	4	8				95
04	3420	X	2618	-0-	-802	-0-	2504	2	114	9	Y	104	3	8				196
*05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2673	2	75	9	Y	68	177	1				87

MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

12	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	1159	2	3	9	Y	3	3	8				153
01	1426	N	886	-0-	-540	-0-	886	2			Y	-0-						153
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	1106	2	1	9	Y	1	1	8				153
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1434	2	79	9	Y	72	179	1	1	8		45
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1536	2	80	9	Y	73	3	8				115
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1613	2	2	9	Y	2	2	8				115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	7	1	1433	2	Y	8	8	8			26
							9	9									
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1823	2	4	9	Y	4	4	8			26
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1501	2	3	9	Y	3	3	8			26
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	11	1	1690	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1613	2	1	9	Y	1	1	8			26
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	Y	1	1	8			26

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

12	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	7	1	2070	2	Y	17	17	8			57
							19	9									
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2396	2	9	9	Y	8	8	8			57
02	2156	N	1835	-0-	-321	-0-	1826	2	9	9	Y	8	8	8			57
03	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1908	2	51	9	Y	46	3	8			100
04	2340	N	2012	-0-	-328	-0-	2009	2	3	9	Y	3	3	8			100
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	2	2	9	Y	2	2	8			100

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

12	343	X	56	-0-	-287	-0-	56	2			Y	-0-	66	1			11
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					11
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					11
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					11
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8			11
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					11

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	381	1	2289	2	Y	6	2	1	5	8	-0-
							7	9									
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	Y	8	5	8			3
							9	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	294	1	1948	2	Y	3	4	1	2	8	-0-
							3	9									
03	1612	N	1007	-0-	-605	-0-	354	1	651	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1560	N	1025	-0-	-535	-0-	379	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1103	-0-	-509	-0-	387	1	715	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	597	-0-	-457	-0-	465	1	132	9	Y	120	96	1	6	8	30
01	1085	N	727	-0-	-358	-0-	672	1	55	9	Y	50	5	8			75
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	388	1	248	9	Y	225	270	1	3	8	27
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	398	1	630	2	Y	129	3	8			153
							142	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	Y	5	1	8			157
							6	9									
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	391	1	836	2	Y	1	1	8			157
							1	9									

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

12	496	N	199	-0-	-297	-0-	199	2			Y	-0-					141
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					141
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					141
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	336	2	87	9	Y	79	163	1			57
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					57
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					68
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					68
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					68
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			Y	-0-					68
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	165	2	57	9	Y	52					120
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	Y	1					121

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

12	T. A.		276	-0-	276	276	275	2	1	9	Y	1	1	8			28
01	T. A.		396	-0-	396	672	395	2	1	9	Y	1	1	8			28
02	T. A.		218	-0-	218	890	218	2			Y	-0-					28
03	1215	X	325	-0-	-890	-0-	255	2	70	9	Y	64					92
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			Y	-0-					92
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					92

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	19	1	555	2	Y	33	189	1			32
							36	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	Y	15					47
							17	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					47
03	620	N	344	-0-	-276	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					47
04	720	N	29	-0-	-691	-0-	1	1	27	2	Y	1					48
							1	9									
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	16	1	837	2	Y	10					58
							11	9									

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					55
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					55
02	728	N	427	-0-	-301	-0-	386	2	41	9	N	37					92
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					93
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	Y	3	3	8			30
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3	3	8			30
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					30
*09	1200	N	883	-0-	-317	-0-	874	2	9	9	Y	8	8	8			30
*10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	2	2	8			30
11	1530	N	15	-0-	-1515	-0-	15	2			Y	-0-					30
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					30
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	659	2	157	9	Y	143	1	8			172
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	Y	2	161	1	2	8	11
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					10

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

12	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	3					105
							3	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	Y	-0-					105
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	2	Y	-0-	70	1			35
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	Y	7					42
							8	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	53	1	1383	2	Y	-0-					42
05	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	65	1	1377	2	Y	-0-	10	1			32

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-	3	1			19
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	Y	5					24
							6	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	16					40
							18	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	40					80
							44	9									
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	8	1	205	2	Y	-0-					80
05	372	N	250	-0-	-122	-0-	11	1	239	2	Y	-0-	39	1			41

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1195	X	219	-0-	-976	-0-	219	2			Y	-0-					10
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					10
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					10
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					10
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					10

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	2900	2	31	9	Y	28	24	1	3	8	23
*07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2956	2	29	9	Y	26	21	1	1	8	27
*08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2922	2	30	9	Y	27	23	1	1	8	30
*09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2802	2	30	9	Y	27	21	1	2	8	34
*10	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2888	2	29	9	Y	26	25	1			35
*11	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2827	2	31	9	Y	28	29	1	3	8	31
*12	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	2350	2	32	9	Y	29	21	1	5	8	34
*01	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2731	2	53	9	Y	48	24	1	6	8	52
*02	2660	X	2582	-0-	-78	-0-	2554	2	28	9	Y	25	42	1	3	8	32
*03	2945	X	1743	-0-	-1202	-0-	1732	2	11	9	Y	10	6	1	2	8	34
*04	2850	X	9	-0-	-2841	-0-	8	2	1	9	Y	1	26	1			9
05	2852	X	97	-0-	-2755	-0-	97	2			Y	-0-	4	1			4

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1458	-0-	-526	-0-	29	1	1363	2	Y	60					152
							66	9									
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1612	2	Y	104					256
							114	9									
02	1652	N	1335	-0-	-317	-0-	36	1	1297	2	Y	2	181	1			77
							2	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	40	1	1625	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	1710	N	1450	-0-	-260	-0-	34	1	1416	2	Y	-0-					77
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	32	1	1431	2	Y	-0-					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	14
01	899	N	757	-0-	-142	-0-	745	2	12	9	Y	11	12	1	2	8	11
02	728	N	590	-0-	-138	-0-	576	2	14	9	Y	13	4	1	1	8	19
03	899	N	610	-0-	-289	-0-	595	2	15	9	Y	14	1	8			32
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	772	2	13	9	Y	12	22	1			22
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	834	2	18	9	Y	16	28	1	1	8	9

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	827	-0-	-1405	-0-	807	2	20	9	Y	18	18	8			113
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	3	3	8			113
02	2016	N	184	-0-	-1832	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	8			113
03	837	N	99	-0-	-738	-0-	58	2	41	9	Y	37	1	8			149
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	8			149
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					149

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3706	2	32	9	Y	29	26	1	5	8	22
01	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	2804	2	30	9	Y	27	20	1	6	8	23
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3922	2	17	9	Y	15	6	1	3	8	29
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3996	2	17	9	Y	15	2	8			42
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3807	2	15	9	Y	14	33	1	1	8	22
05	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	3384	2	20	9	Y	18	30	1	1	8	9

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	50	1	1234	2	N	3	3	8			132
							3	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	2	N	94					226
							103	9									
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	32	1	1304	2	N	1	180	1			47
							1	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	39	1	1418	2	N	83	3	8			127
							91	9									
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	40	1	1347	2	N	3	3	8			127
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2847	X	52	-0-	-2795	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
01	2139	X	206	-0-	-1933	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	126	-0-	-154	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	310	X	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3378	-0-	278	278	551	1	2747	2	Y	73	74	1	8	8	19
							80	9									
01	2792	N	2514	-0-	-278	-0-	384	1	2067	2	Y	57	9	8			67
							63	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	358	1	1852	2	Y	44	101	1	4	8	6
							48	9									
*03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	412	1	2088	2	Y	15	3	8			18
							17	9									
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	370	1	2173	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	368	1	2131	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890

12	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	40	1	1242	2	N	72					193
							79	9									
01	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	40	1	1489	2	N	8					201
							9	9									
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	25	1	1110	2	N	60					261
							66	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	40	1	1202	2	N	4	173	1			92
							4	9									
04	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					92
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	32	1	1190	2	N	10					102
							11	9									

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					93
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	43	1	1030	2	Y	-0-					93
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	842	2	Y	138					231
							152	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1087	2	Y	1	182	1			50
							1	9									
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	36	1	952	2	Y	-0-					50
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	32	1	955	2	Y	-0-					50

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772

12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	2	Y	9	9	8			80
							10	9									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3	3	8			80
02	1400	N	1326	-0-	-74	-0-	1323	2	3	9	Y	3	3	8			80
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1513	2	122	9	Y	111	1	8			190
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	2	14	9	Y	13	175	1	1	8	27
05	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	2			Y	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	92	1	1926	2	Y	-0-	79	1			11
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	88	1	2327	2	Y	-0-					11
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2237	2	Y	39	42	1			8
							43	9									
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-					8
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	102	1	2684	2	Y	-0-					8
*05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	130	1	2763	2	Y	27	18	1			17
							30	9									

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					8
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					8
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	738	2	Y	7	2	8			13
							8	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	Y	16	2	8			27
							18	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1863	-0-	-1392	-0-	40	1	1822	2	Y	1	1	8			108
							1	9									
01	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	40	1	2808	2	Y	-0-					108
02	2324	X	1618	-0-	-706	-0-	29	1	1589	2	Y	-0-					108
03	2480	X	1754	-0-	-726	-0-	25	1	1631	2	Y	89	180	1	2	8	15
							98	9									
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	36	1	2517	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
05	2852	X	2386	-0-	-466	-0-	22	1	2298	2	Y	60					75
							66	9									

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		660	-0-	660	4194	50	1	606	2	N	4	4	8			113
							4	9									
01	14B2 EXT		758	-0-	758	4952	21	1	737	2	N	-0-					113
02	14B2 EXT		786	-0-	786	5738	15	1	739	2	N	29					142
							32	9									
03	14B2 EXT		551	-0-	551	6289	29	1	485	2	N	34	3	8			173
							37	9									
*04	6785	X	496	-0-	-6289	-0-	27	1	438	2	N	28	166	1	3	8	32
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	2745	-0-	-4075	-0-	365	1	2369	2	Y	10	6	1	7	8	1
							11	9									
01	6820	X	1543	-0-	-5277	-0-	315	1	1216	2	Y	11	7	8			5
							12	9									
02	6160	X	2095	-0-	-4065	-0-	291	1	1800	2	Y	4	5	1	4	8	-0-
							4	9									
03	6820	X	1628	-0-	-5192	-0-	369	1	1256	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6600	X	1450	-0-	-5150	-0-	367	1	1082	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	364	1	2631	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					37
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					37
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	194	2			N	-0-					37
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

12	5270	X	3971	-0-	-1299	-0-	3969	2	2	9	Y	2	2	8			40
01	4867	X	3886	-0-	-981	-0-	3	1	3877	2	Y	5	5	8			40
							6	9									
02	4396	X	3608	-0-	-788	-0-	3602	2	6	9	Y	5	5	8			40
03	4867	X	3829	-0-	-1038	-0-	3826	2	3	9	Y	3	3	8			40
04	4620	X	3897	-0-	-723	-0-	25	1	3869	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
*05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	83	1	4246	2	Y	60	8	8			92
							66	9									

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

12	2077	X	535	-0-	-1542	-0-	506	2	29	9	Y	26	2	8			81
01	2077	X	598	-0-	-1479	-0-	575	2	23	9	Y	21					102
02	1876	X	587	-0-	-1289	-0-	570	2	17	9	Y	15	74	1			43
03	837	X	636	-0-	-201	-0-	581	2	55	9	Y	50	75	1	2	8	16
04	690	X	622	-0-	-68	-0-	613	2	9	9	Y	8	2	8			22
*05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	Y	9					31

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

12	4526	X	2818	-0-	-1708	-0-	2807	2	11	9	Y	10	2	8			27
01	4371	X	3047	-0-	-1324	-0-	3038	2	9	9	Y	8	22	1			13
02	3500	X	2445	-0-	-1055	-0-	2436	2	9	9	Y	8					21
03	3596	X	2146	-0-	-1450	-0-	2127	2	19	9	Y	17	22	1	2	8	14
04	3330	X	1625	-0-	-1705	-0-	1606	2	19	9	Y	17	22	1	2	8	7
05	3038	X	1922	-0-	-1116	-0-	1912	2	10	9	Y	9					16

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624

12	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	40	1	1754	2	N	60					147
							66	9									
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	40	1	2309	2	N	95					242
							105	9									
02	2380	X	2015	-0-	-365	-0-	36	1	1977	2	N	2	181	1			63
							2	9									
03	2635	X	1694	-0-	-941	-0-	43	1	1651	2	N	-0-					63
04	2550	X	1642	-0-	-908	-0-	36	1	1606	2	N	-0-					63
05	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	32	1	1695	2	N	-0-					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	50	1	2065	2	N	7	7	8				22
							8	9										
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	43	1	1568	2	N	-0-						22
02	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	36	1	1534	2	N	-0-						22
03	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	40	1	1769	2	N	7	7	8				22
							8	9										
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	2	N	7	7	8				22
							8	9										
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

12	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1602	2	14	9	Y	13	1	8				40
01	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	1665	2	7	9	Y	6						46
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1877	2	9	9	Y	8	34	1				20
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2008	2	28	9	Y	25	36	1	1	8		8
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4	1	8				11
05	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	1857	2	4	9	Y	4						15

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

12	682	N	434	-0-	-248	-0-	380	1	21	2	Y	30	20	1	5	8		30
							33	9										
01	682	N	420	-0-	-262	-0-	387	1	33	9	Y	30	24	1	6	8		30
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	427	1	24	9	Y	22	32	1	3	8		17
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	493	1	30	9	Y	27	2	8				42
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	1	29	9	Y	26	28	1	1	8		39
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	457	1	32	9	Y	29	49	1	1	8		18

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-						48
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-						48
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			Y	-0-						48
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						48
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-						48
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-						48

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-						72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						72
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-						72
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						72
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1				46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		226	-0-	226	4254	218	2	8	9	Y	7	7	8			38
01	4709	X	455	-0-	-4254	-0-	5	1	449	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
02	2212	X	367	-0-	-1845	-0-	2	1	364	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	868	X	335	-0-	-533	-0-	2	1	289	2	Y	40	1	8			77
							44	9									
04	810	X	437	-0-	-373	-0-	13	1	423	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
*05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	1	1	8			77
							1	9									

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					17
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					17
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			N	-0-					17
03	961	N	664	-0-	-297	-0-	664	2			N	-0-					17
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	715	2	67	9	N	61	71	1			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	N	64	2	8			85
							70	9									
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	81					166
							89	9									
*02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					166
*03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2	2	8			166
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			20

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

12	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	40	1	2223	2	Y	98	189	1	2	8	102
							108	9									
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	40	1	2754	2	Y	59					161
							65	9									
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	34	1	2008	2	Y	36					197
							40	9									
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	40	1	2445	2	Y	37	182	1	3	8	49
							41	9									
04	2670	N	1990	-0-	-680	-0-	34	1	1904	2	Y	47	3	8			93
							52	9									
*05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	32	1	2233	2	Y	42					135
							46	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					12
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			Y	-0-					12
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			Y	-0-					12
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					12
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			Y	-0-					12
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1913	2	14	9	Y	13	3	8			35
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2067	2	15	9	Y	14	30	1			19
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	Y	10					29
03	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1679	2	23	9	Y	21	29	1	3	8	18
04	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	1435	2	25	9	Y	23	29	1	3	8	9
05	1984	N	1011	-0-	-973	-0-	998	2	13	9	Y	12					21

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	463	-0-	-497	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9	1	8			27
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1118	2	10	9	Y	9	22	1			14
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	765	2	9	9	Y	8					22
03	1116	N	743	-0-	-373	-0-	726	2	17	9	Y	15	22	1	1	8	14
04	1080	N	674	-0-	-406	-0-	656	2	18	9	Y	16	22	1	1	8	7
05	868	N	397	-0-	-471	-0-	387	2	10	9	Y	9					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	40	1	2297	2	N	-0-					161
01	2325	N	817	-0-	-1508	-0-	11	1	806	2	N	-0-					161
02	2240	N	191	-0-	-2049	-0-	4	1	151	2	N	33	166	1			28
							36	9									
03	2325	N	560	-0-	-1765	-0-	7	1	553	2	N	-0-					28
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	11	1	850	2	N	-0-					28
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	11	1	1151	2	N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					20
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					20
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					20
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					20

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

12	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	2528	2	22	9	Y	20	3	8					55
01	3968	X	3316	-0-	-652	-0-	3294	2	22	9	Y	20	46	1					29
02	3584	X	2006	-0-	-1578	-0-	1988	2	18	9	Y	16							45
03	3968	X	2496	-0-	-1472	-0-	2461	2	35	9	Y	32	45	1			4	8	28
04	3210	X	2283	-0-	-927	-0-	2246	2	37	9	Y	34	45	1			4	8	13
05	3317	X	1920	-0-	-1397	-0-	1899	2	21	9	Y	19							32

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

12	899	N	494	-0-	-405	-0-	32	1	459	2	N	3	3	8			90
							3	9									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	18	1	783	2	N	-0-					90
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-					90
03	496	N	242	-0-	-254	-0-	9	1	231	2	N	2	2	8			90
							2	9									
04	780	N	126	-0-	-654	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			90
05	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	639	2	107	9	N	97	2	8			95
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	N	2	2	8			95
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					95
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	382	2	24	9	N	22					117
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	N	6					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2180	2	22	9	Y	20	3	8			55
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2124	2	21	9	Y	19	46	1			28
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2406	2	18	9	Y	16					44
03	2201	N	1791	-0-	-410	-0-	1756	2	35	9	Y	32	45	1	3	8	28
04	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1714	2	36	9	Y	33	45	1	3	8	13
05	2697	N	1458	-0-	-1239	-0-	1437	2	21	9	Y	19					32

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	1319	2	9	9	Y	8	1	8			26
01	1767	N	961	-0-	-806	-0-	953	2	8	9	Y	7	21	1			12
02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	1220	2	7	9	Y	6					18
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1797	2	18	9	Y	16	20	1	1	8	13
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2075	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	7
*05	3100	N	4541	-0-	1441	1441	4531	2	10	9	Y	9					16

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	Y	25	3	8			79
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2908	2	18	9	Y	16					95
02	1932	N	1867	-0-	-65	-0-	1852	2	15	9	Y	14	69	1			40
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2496	2	55	9	Y	50	72	1	3	8	15
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	Y	9	3	8			21
*05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2435	2	11	9	Y	10					31

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	40	1	1100	2	Y	5	5	8			169
							6	9									
01	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	40	1	1188	2	Y	38					207
							42	9									
02	1288	N	1124	-0-	-164	-0-	36	1	1027	2	Y	55	178	1			84
							61	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1179	2	Y	5	5	8			84
							6	9									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1209	2	Y	4	4	8			84
							4	9									
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	2	Y	56					140
							62	9									

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	5	-0-	-1204	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			12
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					12
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	8	1			4
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	7	1	2341	2	Y	8	8	8			28
							9	9									
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2477	2	3	9	Y	3	3	8			28
02	2212	N	2204	-0-	-8	-0-	2200	2	4	9	Y	4	4	8			28
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2	2	8			28
04	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	2370	2	2	9	Y	2	2	8			28
05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2446	2	1	9	Y	1	1	8			28

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6197	-0-	-2111	-0-	6193	2	4	9	Y	4	4	8			143
01	8308	X	6742	-0-	-1566	-0-	6731	2	11	9	Y	10	10	8			143
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7223	2	59	9	Y	54	10	8			187
03	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7	1	8045	2	Y	28	167	1	12	8	36
							31	9									
04	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	11	1	5920	2	Y	51	10	8			77
							56	9									
*05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	68	1	10011	2	Y	29	29	8			77
							32	9									

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					65
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					65
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	Y	-0-					65
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	1	3	2	Y	-0-					65
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					65
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					65

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					45
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	7	1	2197	2	N	-0-					45
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1858	2			N	-0-					45
03	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			N	-0-					45
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	40	1	1858	2	N	5	5	8			158
							6	9									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	40	1	2701	2	N	-0-					158
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	36	1	2293	2	N	-0-					158
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	43	1	2219	2	N	3	3	8			158
							3	9									
04	2430	N	2420	-0-	-10	-0-	36	1	2383	2	N	1	1	8			158
							1	9									
05	2511	N	2061	-0-	-450	-0-	36	1	2025	2	N	-0-					158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

12	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	7 8	1 9	1361	2	Y	7	7	8			-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1721	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1468	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1520	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

12	14B2	EXT	259	-0-	259	2144	256	2	3	9	N	3	1	8			90
01	14B2	EXT	701	-0-	701	2845	701	2			N	-0-					90
02	14B2	EXT	916	-0-	916	3761	15 2	1 9	899	2	N	2	2	8			90
03	14B2	EXT	301	-0-	301	4062	299	2	2	9	N	2	2	8			90
*04	4376	X	314	-0-	-4062	-0-	25 2	1 9	287	2	N	2	2	8			90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

12	9145	X	8033	-0-	-1112	-0-	7952	3	81	9	N	74	32	8			104
01	9114	X	8902	-0-	-212	-0-	8777	3	125	9	N	114	141	1	56	8	21
02	8232	X	7927	-0-	-305	-0-	7862	3	65	9	N	59					80
03	9083	X	8988	-0-	-95	-0-	8811	3	177	9	N	161	77	1	100	8	64
04	8610	X	8635	-0-	25	-0-	8493	3	142	9	N	129	64	8			129
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8	8			149
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1953	2	105	9	Y	95	3	8			241
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2212	2	9	9	Y	8	176	1	6	8	67
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2429	2	43	9	Y	39	3	8			103
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2146	2	63	9	Y	57	3	8			157
*05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2400	2	58	9	Y	53	2	8			208

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1062	-0-	-426	-0-	7	1	1055	2	Y	-0-					27
01	1240 N	943	-0-	-297	-0-	943	2			Y	-0-					27
02	1092 N	885	-0-	-207	-0-	885	2			Y	-0-					27
03	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					27
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					27
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					27

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3747	2	77	9	Y	70	59	1	7	8	82
01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3790	2	81	9	Y	74	68	1	9	8	79
02	3500 X	3428	-0-	-72	-0-	3361	2	67	9	Y	61	88	1	4	8	48
03	3875 X	3789	-0-	-86	-0-	3715	2	74	9	Y	67	1	1	3	8	111
04	3750 X	3656	-0-	-94	-0-	3589	2	67	9	Y	61	66	1	1	8	105
05	3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3656	2	75	9	Y	68	76	1	2	8	95

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3159	2	63	9	Y	57	188	1	1	8	43
01	2511 X	1743	-0-	-768	-0-	1743	2			Y	-0-					43
02	2268 X	1982	-0-	-286	-0-	1961	2	21	9	Y	19					62
03	3224 X	2650	-0-	-574	-0-	2630	2	20	9	Y	18					80
04	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	2063	2	106	9	Y	96					176
*05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	Y	36	154	1			58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1037	1	293	2	Y	20	5	8			84
							22	9									
01	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	914	1	170	2	Y	20	7	8			97
							22	9									
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	935	1	238	2	Y	20	3	8			114
							22	9									
03	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1054	1	10	9	Y	9	2	8			121
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	949	1	601	2	Y	27	1	8			147
							30	9									
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	998	1	639	2	Y	42	1	8			188
							46	9									

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4706	2	73	9	Y	66					173
01	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4168	2	30	9	Y	27	174	1	1	8	25
02	4340	X	2747	-0-	-1593	-0-	2716	2	31	9	Y	28					53
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4781	2	65	9	Y	59					112
04	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	4069	2	47	9	Y	43					155
05	4774	X	4095	-0-	-679	-0-	4055	2	40	9	Y	36	178	1			13

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

12	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5390	2	309	9	Y	281	355	1	4	8	102
01	6138	X	5602	-0-	-536	-0-	5269	2	333	9	Y	303	372	1	11	8	22
02	5544	X	5324	-0-	-220	-0-	5049	2	275	9	Y	250	187	1	6	8	79
03	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	5534	2	281	9	Y	255	177	1	2	8	155
04	5940	X	5226	-0-	-714	-0-	4994	2	232	9	Y	211	171	1	1	8	194
05	5890	X	5777	-0-	-113	-0-	5527	2	250	9	Y	227	366	1	1	8	54

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

12	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14710	2	241	9	Y	219	295	1	4	8	138
01	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13162	2	198	9	Y	180	191	1	7	8	120
02	11900	X	11527	-0-	-373	-0-	11355	2	172	9	Y	156	191	1	10	8	75
03	13237	X	12461	-0-	-776	-0-	12209	2	252	9	Y	229	185	1	4	8	115
04	12810	X	11774	-0-	-1036	-0-	11592	2	182	9	Y	165	190	1	3	8	87
05	13237	X	11807	-0-	-1430	-0-	11619	2	188	9	Y	171	189	1	2	8	67

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

12	5890	X	4459	-0-	-1431	-0-	62	1	4369	2	Y	25	191	1			42
							28	9									
01	5673	X	4142	-0-	-1531	-0-	119	1	4023	2	Y	-0-					42
02	4928	X	4143	-0-	-785	-0-	101	1	3986	2	Y	51	4	8			89
							56	9									
03	5456	X	4720	-0-	-736	-0-	112	1	4597	2	Y	10					99
							11	9									
04	5280	X	4504	-0-	-776	-0-	86	1	4308	2	Y	100					199
							110	9									
05	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	108	1	4361	2	Y	70	177	1	5	8	87
							77	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18941	X	15375	-0-	-3566	-0-	15240	2	135	9	Y	123	38	8			239
01	17918	X	17104	-0-	-814	-0-	36	1	16936	2	Y	120	185	1	18	8	156
							132	9									
02	16184	X	15198	-0-	-986	-0-	115	1	14962	2	Y	110	13	8			253
							121	9									
03	17918	X	16631	-0-	-1287	-0-	62	1	16549	2	Y	18	185	1	4	8	82
							20	9									
04	16770	X	12853	-0-	-3917	-0-	4	1	12681	2	Y	153	4	8			231
							168	9									
*05	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17209	2	2	9	Y	2	186	1	2	8	45

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	729	1	2244	2	N	150	172	1	8	8	190
							165	9									
01	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	671	1	2524	2	N	127	181	1	14	8	122
							140	9									
02	3388	X	2709	-0-	-679	-0-	700	1	1897	2	N	102	10	8			214
							112	9									
03	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	775	1	2028	2	N	136	172	1	3	8	175
							150	9									
04	3240	X	2888	-0-	-352	-0-	750	1	2017	2	N	110	177	1	3	8	105
							121	9									
05	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	775	1	2130	2	N	114	2	8			217
							125	9									

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6465	-0-	-1099	-0-	6408	2	57	9	N	52	1	8			75
01	7347	X	6734	-0-	-613	-0-	6672	2	62	9	N	56	1	8			130
02	7616	X	7319	-0-	-297	-0-	7236	2	83	9	N	75					205
03	8432	X	8190	-0-	-242	-0-	8082	2	108	9	N	98	185	1			118
*04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7375	2	88	9	N	80	112	1			86
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					86

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	19873	-0-	-3625	-0-	1905	1	17587	2	Y	346	186	1	110	8	425
							381	9									
01	23498	X	18470	-0-	-5028	-0-	2180	1	15718	2	Y	520	363	1	175	8	407
							572	9									
02	19768	X	16291	-0-	-3477	-0-	1789	1	13918	2	Y	531	560	1	118	8	260
							584	9									
03	21669	X	18237	-0-	-3432	-0-	2191	1	15729	2	Y	288	184	1	42	8	322
							317	9									
04	20970	X	14366	-0-	-6604	-0-	2051	1	11931	2	Y	349	354	1	22	8	295
							384	9									
05	19871	X	19225	-0-	-646	-0-	2201	1	16607	2	Y	379	355	1	20	8	299
							417	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5246	-0-	-1636	-0-	73	1	5173	2	Y	-0-					55
01	6882	X	5673	-0-	-1209	-0-	138	1	5535	2	Y	-0-					55
02	5824	X	3224	-0-	-2600	-0-	104	1	3120	2	Y	-0-					55
03	6231	X	4579	-0-	-1652	-0-	149	1	4430	2	Y	-0-					55
04	6030	X	4811	-0-	-1219	-0-	131	1	4680	2	Y	-0-					55
05	5673	X	5349	-0-	-324	-0-	144	1	5177	2	Y	25	2	8			78
							28	9									

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

12	10912	X	10318	-0-	-594	-0-	36	1	10149	2	Y	121	7	8			117
							133	9									
01	10912	X	7328	-0-	-3584	-0-	108	1	7216	2	Y	4	4	8			117
							4	9									
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	101	1	9714	2	Y	78	185	1	3	8	7
							86	9									
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	47	1	10572	2	Y	214	184	1	2	8	35
							235	9									
04	9990	X	9245	-0-	-745	-0-	9243	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	10912	X	9532	-0-	-1380	-0-	9298	2	234	9	Y	213	167	1	1	8	80

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

12	11470	X	9574	-0-	-1896	-0-	9461	2	113	9	Y	103	52	8			128
01	11253	X	10525	-0-	-728	-0-	10439	2	86	9	Y	78	173	1	26	8	7
02	9940	X	9605	-0-	-335	-0-	9445	2	160	9	Y	145	32	8			120
03	11005	X	9646	-0-	-1359	-0-	9506	2	140	9	Y	127	185	1	14	8	48
04	10200	X	9514	-0-	-686	-0-	9429	2	85	9	Y	77	10	8			115
05	10633	X	9757	-0-	-876	-0-	9638	2	119	9	Y	108	6	8			217

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938

12	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	633	1	11445	2	Y	259	192	1	20	8	233
							285	9									
01	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	618	1	15261	2	Y	287	190	1	22	8	308
							316	9									
02	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	601	1	11574	2	Y	239	188	1	10	8	349
							263	9									
03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	695	1	14369	2	Y	309	372	1	8	8	278
							340	9									
04	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	630	1	14159	2	Y	268	180	1	3	8	363
							295	9									
*05	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	632	1	13650	2	Y	228	350	1	6	8	235
							251	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5614	2	209	9	Y	190	187	1	7	8	129
01	5425	X	4616	-0-	-809	-0-	4471	2	145	9	Y	132	181	1	9	8	71
02	4900	X	2827	-0-	-2073	-0-	2721	2	106	9	Y	96	2	8			165
03	5425	X	4122	-0-	-1303	-0-	3936	2	186	9	Y	169	164	1	1	8	169
04	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4754	2	154	9	Y	140	184	1	1	8	124
05	5425	X	4868	-0-	-557	-0-	4711	2	157	9	Y	143	184	1	1	8	82

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

12	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	17750	2	139	9	N	126	1	8			222
01	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	15983	2	51	9	N	46	181	1	2	8	85
02	13832	X	11868	-0-	-1964	-0-	11567	2	301	9	N	274	155	1	1	8	203
03	17298	X	13075	-0-	-4223	-0-	12913	2	162	9	N	147	177	1	1	8	172
04	16740	X	16133	-0-	-607	-0-	15902	2	231	9	N	210	183	1	1	8	198
05	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					198

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

12	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	73	1	2619	2	Y	-0-					38
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	129	1	2879	2	Y	-0-					38
02	2660	X	2337	-0-	-323	-0-	80	1	2246	2	Y	10	1	8			47
							11	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	149	1	2634	2	Y	168	178	1			37
							185	9									
04	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	120	1	2322	2	Y	45					82
							50	9									
05	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	139	1	2592	2	Y	77	2	8			157
							85	9									

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

12	18538	X	13904	-0-	-4634	-0-	13398	2	506	9	Y	460	570	1	3	8	111
01	15624	X	15012	-0-	-612	-0-	14508	2	504	9	Y	458	379	1	6	8	184
02	14000	X	13589	-0-	-411	-0-	13138	2	451	9	Y	410	381	1	3	8	210
03	14074	X	13969	-0-	-105	-0-	13489	2	480	9	Y	436	557	1	2	8	87
04	14520	X	13627	-0-	-893	-0-	13198	2	429	9	Y	390	367	1			110
*05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15135	2	382	9	Y	347	342	1	1	8	114

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

12	2232	X	2020	-0-	-212	-0-	440	1	1549	2	Y	28	28	8			62
							31	9									
01	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	323	1	1398	2	Y	12	12	8			62
							13	9									
02	2884	X	903	-0-	-1981	-0-	181	1	712	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
03	3193	X	1685	-0-	-1508	-0-	445	1	1237	2	Y	3	3	8			62
							3	9									
04	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	566	1	1919	2	Y	4	4	8			62
							4	9									
05	2015	X	878	-0-	-1137	-0-	257	1	619	2	Y	2	2	8			62
							2	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	8565	-0-	-2936	-0-	533	1	7815	2	Y	197	191	1	14	8	101
							217	9									
01	11129	X	8567	-0-	-2562	-0-	544	1	7792	2	Y	210	18	1	16	8	277
							231	9									
02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	410	1	10507	2	Y	188	244	1	8	8	213
							207	9									
03	11129	X	9417	-0-	-1712	-0-	485	1	8704	2	Y	207	364	1	6	8	50
							228	9									
04	10260	X	9817	-0-	-443	-0-	436	1	9184	2	Y	179	192	1	2	8	35
							197	9									
05	12307	X	9257	-0-	-3050	-0-	431	1	8636	2	Y	173	3	8			205
							190	9									

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931

12	34162	X	31271	-0-	-2891	-0-	310	1	30829	2	Y	120	181	1	38	8	60
							132	9									
01	33666	X	29241	-0-	-4425	-0-	310	1	28762	2	Y	154	39	8			175
							169	9									
02	29960	X	26292	-0-	-3668	-0-	280	1	25869	2	Y	130	186	1	39	8	80
							143	9									
03	32736	X	29540	-0-	-3196	-0-	310	1	29096	2	Y	122	37	8			165
							134	9									
04	31350	X	28764	-0-	-2586	-0-	300	1	28317	2	Y	134	186	1	43	8	70
							147	9									
05	31279	X	29891	-0-	-1388	-0-	310	1	29490	2	Y	83					153
							91	9									

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

12	6076	X	4359	-0-	-1717	-0-	155	1	3850	2	Y	322	381	1	3	8	107
							354	9									
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	155	1	5848	2	Y	483	370	1	13	8	207
							531	9									
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	140	1	5188	2	Y	421	564	1	9	8	55
							463	9									
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	155	1	5649	2	Y	384	369	1	3	8	67
							422	9									
04	5940	X	5660	-0-	-280	-0-	150	1	5085	2	Y	386	367	1	2	8	84
							425	9									
05	6138	X	5163	-0-	-975	-0-	155	1	4697	2	Y	283	181	1	1	8	185
							311	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

12	6324	X	5448	-0-	-876	-0-	5347	2	101	9	Y	92	176	1	1	8	52
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6482	2	135	9	Y	123	1	8			174
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5530	2	113	9	Y	103	177	1			100
03	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	5635	2	105	9	Y	95	175	1			20
04	6390	X	5700	-0-	-690	-0-	5597	2	103	9	Y	94					114
*05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7014	2	119	9	Y	108	180	1			42

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

12	11811	X	10233	-0-	-1578	-0-	10144	2	89	9	Y	81	188	1	1	8	40
01	11811	X	10645	-0-	-1166	-0-	10445	2	200	9	Y	182	187	1	2	8	33
02	10668	X	10228	-0-	-440	-0-	10063	2	165	9	Y	150	1	8			182
03	11811	X	11798	-0-	-13	-0-	11618	2	180	9	Y	164	188	1			158
04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	10897	2	154	9	Y	140	191	1			107
05	11315	X	11191	-0-	-124	-0-	11052	2	139	9	Y	126	185	1			48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	12735	-0-	-2827	-0-	1518	1	11039	2	Y	162	190	1			184
							178	9									
01	15066	X	14971	-0-	-95	-0-	1430	1	13453	2	Y	80	172	1			92
							88	9									
02	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	910	1	11976	2	Y	84					176
							92	9									
03	15062	X	15062	-0-	-0-	-0-	1039	1	13931	2	Y	84	168	1			92
							92	9									
04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	988	1	14034	2	Y	148					240
							163	9									
*05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	1018	1	15242	2	Y	148	185	1			203
							163	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	8106	-0-	-2868	-0-	1169	1	6807	2	Y	118	188	1			129
							130	9									
01	11067	X	10067	-0-	-1000	-0-	1143	1	8764	2	Y	145	182	1			92
							160	9									
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1064	1	8870	2	Y	140					232
							154	9									
03	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1159	1	9791	2	Y	221	184	1			269
							243	9									
04	10620	X	10200	-0-	-420	-0-	1083	1	8972	2	Y	132	180	1			221
							145	9									
05	11160	X	10334	-0-	-826	-0-	1129	1	9045	2	Y	145	166	1			200
							160	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29636	X	28239	-0-	-1397	-0-	744	1	27147	2	Y	316	374	1			40
							348	9									
01	29357	X	24831	-0-	-4526	-0-	744	1	23790	2	Y	270	185	1			125
							297	9									
02	26516	X	23401	-0-	-3115	-0-	672	1	22432	2	Y	270	192	1			203
							297	9									
03	29357	X	27042	-0-	-2315	-0-	744	1	25968	2	Y	300	368	1			135
							330	9									
04	27870	X	24680	-0-	-3190	-0-	720	1	23662	2	Y	271	366	1			40
							298	9									
05	28241	X	27040	-0-	-1201	-0-	744	1	26008	2	Y	262	184	1			118
							288	9									

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	13094	-0-	-1042	-0-	155	1	12734	2	Y	186	188	1	2	8	50
							205	9									
01	13857	X	13083	-0-	-774	-0-	155	1	12719	2	Y	190	182	1	3	8	55
							209	9									
02	12292	X	11539	-0-	-753	-0-	140	1	11213	2	Y	169	192	1	1	8	31
							186	9									
03	13609	X	13135	-0-	-474	-0-	155	1	12798	2	Y	165	1	8			195
							182	9									
04	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	150	1	12871	2	Y	171	181	1			185
							188	9									
*05	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	155	1	13416	2	Y	161	161	1			185
							177	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	13968	-0-	-912	-0-	1180	1	12279	2	N	463	376	1	41	8	74
							509	9									
01	13888	X	11965	-0-	-1923	-0-	1105	1	10418	2	N	402	183	1	49	8	244
							442	9									
02	12376	X	11435	-0-	-941	-0-	1092	1	9960	2	N	348	367	1	23	8	202
							383	9									
03	13981	X	12822	-0-	-1159	-0-	1209	1	11218	2	N	359	364	1	18	8	179
							395	9									
04	13530	X	12041	-0-	-1489	-0-	1089	1	10627	2	N	295	370	1	4	8	100
							325	9									
05	13981	X	12797	-0-	-1184	-0-	1209	1	11248	2	N	309	370	1	9	8	30
							340	9									

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

12	23932	X	2019	-0-	-21913	-0-	1880	1	139	9	Y	126	123	8			46
01	23932	X	2217	-0-	-21715	-0-	1956	1	261	9	Y	237	229	8			54
02	21420	X	3449	-0-	-17971	-0-	1732	1	1548	2	Y	154	129	8			79
							169	9									
03	18476	X	5877	-0-	-12599	-0-	1987	1	3615	2	Y	250	185	1	101	8	43
							275	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	1834	1	1343	2	Y	66	27	8			82
							73	9									
*05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1901	1	6624	2	Y	186	51	8			217
							205	9									

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

12	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2418	2	14	9	N	13	10	1	1	8	14
01	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2558	2	7	9	N	6	12	1			8
02	2436	N	1846	-0-	-590	-0-	1842	2	4	9	N	4	4	1			8
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2598	2	14	9	N	13					21
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2532	2	14	9	N	13	13	1			21
*05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2216	2	8	9	N	7	26	1			2

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

12	8029	X	6725	-0-	-1304	-0-	6428	2	297	9	N	270	368	1	2	8	64
01	8029	X	6851	-0-	-1178	-0-	6570	2	281	9	N	255	185	1	2	8	132
02	6972	X	5861	-0-	-1111	-0-	5596	2	265	9	N	241	183	1	1	8	189
03	7471	X	6415	-0-	-1056	-0-	6137	2	278	9	N	253	352	1	1	8	89
04	6630	X	5978	-0-	-652	-0-	5697	2	281	9	N	255	184	1			160
05	6851	X	6648	-0-	-203	-0-	6403	2	245	9	N	223	184	1			199

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9221	-0-	-1381	-0-	1014	1	7930	2	N	252	199	1	31	8	72
							277	9									
01	10602	X	9514	-0-	-1088	-0-	1054	1	8118	2	N	311	195	1	41	8	147
							342	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	952	1	9142	2	N	257	185	1	22	8	197
							283	9									
03	10137	X	9441	-0-	-696	-0-	1037	1	8167	2	N	215	186	1	17	8	209
							237	9									
04	9510	X	8730	-0-	-780	-0-	965	1	7534	2	N	210	356	1	4	8	59
							231	9									
05	11501	X	8743	-0-	-2758	-0-	1020	1	7458	2	N	241	187	1	7	8	106
							265	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

12	7285	X	5262	-0-	-2023	-0-	385	1	4743	2	Y	122	181	1	14	8	54
							134	9									
01	7099	X	5648	-0-	-1451	-0-	309	1	5201	2	Y	125	17	8			162
							138	9									
02	6412	X	5621	-0-	-791	-0-	313	1	5161	2	Y	134	186	1	8	8	102
							147	9									
03	6913	X	6379	-0-	-534	-0-	346	1	5920	2	Y	103	6	8			199
							113	9									
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	311	1	6394	2	Y	81	183	1	2	8	95
							89	9									
*05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	310	1	6992	2	Y	78	3	8			170
							86	9									

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

12	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	751	1	5324	2	N	148	197	1	20	8	96
							163	9									
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	708	1	5467	2	N	162	169	1	23	8	66
							178	9									
02	5572	X	5113	-0-	-459	-0-	678	1	4279	2	N	142	1	1	10	8	197
							156	9									
03	6231	X	5329	-0-	-902	-0-	750	1	4428	2	N	137	177	1	8	8	149
							151	9									
04	6150	X	4554	-0-	-1596	-0-	744	1	3646	2	N	149	179	1	2	8	117
							164	9									
05	6355	X	4858	-0-	-1497	-0-	775	1	3947	2	N	124	185	1	4	8	52
							136	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

12	9331 X	9084	-0-	-247	-0-	1581	1	6943	2	N	509	372	1	39	8	287
						560	9									
01	9331 X	9208	-0-	-123	-0-	1581	1	7101	2	N	478	561	1	49	8	155
						526	9									
02	8512 X	7502	-0-	-1010	-0-	1351	1	5655	2	N	451	548	1	21	8	37
						496	9									
03	9424 X	8867	-0-	-557	-0-	1581	1	6746	2	N	491	368	1	15	8	145
						540	9									
04	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	1530	1	7129	2	N	451	368	1	4	8	224
						496	9									
05	9207 X	8691	-0-	-516	-0-	1558	1	6706	2	N	388	555	1	8	8	49
						427	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

12	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	772	1	11000	2	N	218	179	1	19	8	157
						240	9									
01	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	676	1	11094	2	N	212	190	1	22	8	157
						233	9									
02	10192 X	8440	-0-	-1752	-0-	813	1	7384	2	N	221	188	1	11	8	179
						243	9									
03	11997 X	8151	-0-	-3846	-0-	923	1	6990	2	N	216	191	1	9	8	195
						238	9									
04	11610 X	9654	-0-	-1956	-0-	735	1	8702	2	N	197	190	1	2	8	200
						217	9									
05	11997 X	9935	-0-	-2062	-0-	672	1	9066	2	N	179	175	1	5	8	199
						197	9									

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

12	45881 X	45881	-0-	-0-	-0-	87	1	44823	2	Y	883	529	1	160	8	382
						971	9									
01	31353 X	31353	-0-	-0-	-0-	100	1	30554	2	Y	635	536	1	203	8	278
						699	9									
02	28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	72	1	27843	2	Y	584	355	1	172	8	335
						642	9									
03	31316 X	31316	-0-	-0-	-0-	907	1	29662	2	Y	679	550	1	69	8	395
						747	9									
04	28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	1066	1	26830	2	Y	618	528	1	63	8	422
						680	9									
*05	28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	1101	1	26814	2	Y	614	532	1	27	8	477
						675	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

12	30527 X	30527	-0-	-0-	-0-	806	1	28944	2	N	706	566	1	36	8	556
						777	9									
01	21328 X	20348	-0-	-980	-0-	701	1	19041	2	N	551	583	1	60	8	464
						606	9									
02	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	660	1	18386	2	N	447	598	1	25	8	288
						492	9									
03	21328 X	17543	-0-	-3785	-0-	758	1	16214	2	N	519	554	1	19	8	234
						571	9									
04	20640 X	18831	-0-	-1809	-0-	677	1	17633	2	N	474	388	1	4	8	316
						521	9									
05	21328 X	18557	-0-	-2771	-0-	650	1	17414	2	N	448	346	1	9	8	409
						493	9									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	67	1	3649	2	Y	27	11	1			35
						30	9									
01	4309 X	3319	-0-	-990	-0-	43	1	3243	2	Y	30	43	1			22
						33	9									
02	3892 X	2106	-0-	-1786	-0-	43	1	2034	2	Y	26	15	1			33
						29	9									
03	4309 X	2726	-0-	-1583	-0-	53	1	2637	2	Y	33	36	1			30
						36	9									
04	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	43	1	3188	2	Y	11	33	1			8
						12	9									
05	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	34	1	2626	2	Y	-0-	8	1			-0-

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

12	10788 X	8761	-0-	-2027	-0-	1679	1	6737	2	Y	314	168	1	27	8	401
						345	9									
01	10788 X	9255	-0-	-1533	-0-	1601	1	7294	2	Y	327	484	1			244
						360	9									
02	9744 X	4862	-0-	-4882	-0-	1496	1	3102	2	Y	240	166	1			318
						264	9									
03	10788 X	7407	-0-	-3381	-0-	1670	1	5434	2	Y	275	337	1	35	8	221
						303	9									
04	8970 X	7860	-0-	-1110	-0-	1398	1	6070	2	Y	356	324	1	29	8	224
						392	9									
*05	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	1679	1	9207	2	Y	473	530	1			167
						520	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

12	23281	X	20821	-0-	-2460	-0-	892	1	19073	3	N	778	388	1	474	8	208
							856	9									
01	22227	X	21153	-0-	-1074	-0-	891	1	19260	3	N	911	389	1	544	8	186
							1002	9									
02	20076	X	19088	-0-	-988	-0-	811	1	17268	3	N	917	198	1	588	8	317
							1009	9									
03	22227	X	20484	-0-	-1743	-0-	870	1	18670	3	N	858	380	1	561	8	234
							944	9									
04	21360	X	20482	-0-	-878	-0-	864	1	18829	3	N	717	392	1	403	8	156
							789	9									
05	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					156

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269

12	0		250340	-0-	250340	250340	239	1	239773	2	N	9389	8731	1			658
							10328	9									
01	0		320431	-0-	320431	570771	260	1	309948	2	N	9294	9472	1			480
							10223	9									
02	794068	X	223297	-0-	-570771	-0-	235	1	216826	2	N	5669	5995	1			154
							6236	9									
03	317347	X	193147	-0-	-124200	-0-	260	1	187380	2	N	5006	4833	1	3	8	324
							5507	9									
04	307110	X	159792	-0-	-147318	-0-	252	1	154884	2	N	4233	3940	1	204	8	413
							4656	9									
05	317347	X	138484	-0-	-178863	-0-	260	1	134547	2	N	3343	3422	1	97	8	237
							3677	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

11	0		24515	-0-	24515	24515	26	1	24415	2	N	67					67
							74	9									
12	0		398608	-0-	398608	423123	260	1	391756	2	N	5993	5525	1			535
							6592	9									
01	0		488429	-0-	488429	911552	260	1	480457	2	N	7011	7016	1			530
							7712	9									
02	0		420640	-0-	420640	1332192	235	1	414521	2	N	5349	5422	1			457
							5884	9									
03	0		429846	-0-	429846	1762038	260	1	424368	2	N	4744	4643	1	84	8	474
							5218	9									
*04	2148080	X	386042	-0-	-1762038	-0-	246	1	381539	2	N	3870	3768	1	105	8	471
							4257	9									
05	492714	X	380812	-0-	-111902	-0-	257	1	376820	2	N	3395	3343	1	219	8	304
							3735	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDIVER WELL #: 5405 RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

HOLLAND -C- WELL #: 5714 RRCID -> 180044 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11175 - 11510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

HOLLAND -C- WELL #: 5708 RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CARR 14 WELL #: 1410 RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	384	1	1593	3	N	18	6	1				69
							20	9										
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	384	1	1633	3	N	48	7	1				110
							53	9										
02	1904	N	1863	-0-	-41	-0-	347	1	1426	3	N	82	29	1				163
							90	9										
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	384	1	1832	3	N	34	12	1				185
							37	9										
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	372	1	1785	3	N	48	10	1				223
							53	9										
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	384	1	1759	3	N	48	204	1				67
							53	9										

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

12	1147	N	953	-0-	-194	-0-	384	1	555	3	N	13	5	1			88
							14	9									
01	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	384	1	683	3	N	-0-	1	1			87
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	347	1	621	3	N	-0-					87
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	384	1	651	3	N	13					100
							14	9									
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	372	1	515	3	N	20	4	1			116
							22	9									
05	1085	N	825	-0-	-260	-0-	384	1	423	3	N	16	9	1			123
							18	9									

MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MEEK 68 WELL #: 6808 RRCID -> 185935 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11102 - 11768

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VANDIVER WELL #: 5404 RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - P/A 04/04/17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

12	744 N	546	-0-	-198	-0-	533	3	13	9	N	12	100	1			33
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6	4	1			35
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					38
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	N	2					40
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3					43
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	791	3	2	9	N	2					45

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

12	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	405	1	674	3	N	-0-	193	1			68
01	1395 N	1072	-0-	-323	-0-	405	1	661	3	N	5					73
						6	9									
02	1148 N	1008	-0-	-140	-0-	365	1	589	3	N	49	27	1			95
						54	9									
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	405	1	668	3	N	3	13	1			85
						3	9									
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	392	1	664	3	N	2					87
						2	9									
*05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	405	1	1065	3	N	26	4	1			109
						29	9									

GRAHAM P WELL #: 4616 RRCID -> 194467 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	384	1	334	3	N	-0-	2	1			194
01	744	N	527	-0-	-217	-0-	384	1	143	3	N	-0-					194
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	347	1	390	3	N	1					195
							1	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	384	1	491	3	N	13	3	1			205
							14	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	372	1	228	3	N	-0-	1	1			204
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	384	1	302	3	N	9	2	1			211
							10	9									

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 11560

12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	384	1	2984	3	N	15	19	1			48
							17	9									
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	384	1	2713	3	N	-0-	1	1			47
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	347	1	2889	3	N	-0-					47
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	384	1	3472	3	N	21					68
							23	9									
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					68
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	384	1	2935	3	N	-0-					68

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

12	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	384	1	1627	3	N	6	3	1			93
							7	9									
01	2449	N	2010	-0-	-439	-0-	384	1	1614	3	N	11	1	1			103
							12	9									
02	2184	N	2146	-0-	-38	-0-	347	1	1787	3	N	11	1	1			113
							12	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	384	1	1959	3	N	15	4	1			124
							17	9									
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	372	1	1909	3	N	43	5	1			162
							47	9									
05	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	384	1	1805	3	N	54	10	1			206
							59	9									

CARR 13 WELL #: 1310P RRCID -> 195681 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11362 - 11705

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			2
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

12	2170 N	1754	-0-	-416	-0-	405	1	1331	3	N	16	2	1			42
						18	9									
01	2201 N	1783	-0-	-418	-0-	405	1	1378	3	N	-0-					42
02	1764 N	1342	-0-	-422	-0-	365	1	977	3	N	-0-					42
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	405	1	1453	3	N	33	5	1			70
						36	9									
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	392	1	1468	3	N	19	2	1			87
						21	9									
*05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	405	1	1676	3	N	27	4	1			110
						30	9									

CARR 14 WELL #: 1402P RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3	N	32	97	1			20
						35	9									
01	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	384	1	1036	3	N	-0-	1	1			19
02	1372 N	1150	-0-	-222	-0-	347	1	803	3	N	-0-					19
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	384	1	1091	3	N	4					23
						4	9									
04	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	372	1	1004	3	N	-0-					23
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	384	1	980	3	N	-0-					23

HOLLAND C WELL #: 5709P RRCID -> 197565 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11207 - 11814

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HEFLEY WELL #: 4106P RRCID -> 197569 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11206 - 11490

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TEAS 43 WELL #: 4308P RRCID -> 198241 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11069 - 11566

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2018 - P/A 01/08/18

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

CARR 55 WELL #: 5514P RRCID -> 198479 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11064 - 11558

12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	405	1	986	3	N	5	1	1			47
						6	9									
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	405	1	543	3	N	4					51
						4	9									
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	365	1	1591	3	N	25	9	1			67
						28	9									
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	405	1	519	3	N	-0-	5	1			62
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	392	1	536	3	N	-0-					62
05	775 N	713	-0-	-62	-0-	405	1	308	3	N	-0-					62

CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560

12	2968 N	2361	-0-	-607	-0-	384	1	1977	3	N	-0-					24
01	2294 X	2063	-0-	-231	-0-	384	1	1679	3	N	-0-					24
02	2072 X	1729	-0-	-343	-0-	347	1	1382	3	N	-0-					24
03	2294 X	1631	-0-	-663	-0-	384	1	1247	3	N	-0-					24
*04	2220 X	1666	-0-	-554	-0-	372	1	1294	3	N	-0-					24
05	2294 X	1644	-0-	-650	-0-	384	1	1253	3	N	6	3	1			26
						7	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

TEAS 42 WELL #: 4213P RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - P/A 12/06/17

CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	60 1		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			28
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			28
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			28
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			28
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-			28
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

12	651 N	384	-0-	-267	-0-	384	1		N	-0-			38
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			38
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			38
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			38
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-			38
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	483	1	867	3	N	3	4	1			194
							3	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	483	1	808	3	N	8	2	1			200
							9	9									
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	435	1	739	3	N	8	1	1			207
							9	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	483	1	958	3	N	8					215
							9	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	467	1	986	3	N	12					227
							13	9									
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	483	1	880	3	N	14	199	1			42
							15	9									

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	384	1	1908	3	N	12	1	1			145
							13	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	384	1	1982	3	N	16	3	1			158
							18	9									
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	347	1	1987	3	N	10	7	1			161
							11	9									
03	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	384	1	1774	3	N	2	3	1			160
							2	9									
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	372	1	1693	3	N	7					167
							8	9									
05	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	384	1	1649	3	N	8	6	1			169
							9	9									

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	384	1	917	3	N	13					68
							14	9									
01	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	384	1	898	3	N	12					80
							13	9									
02	1288	N	1144	-0-	-144	-0-	347	1	778	3	N	17	6	1			91
							19	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	384	1	1101	3	N	20	9	1			102
							22	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	372	1	1069	3	N	5	4	1			103
							6	9									
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	384	1	1010	3	N	-0-					103

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	384	1	1275	3	N	63	196	1			59
							69	9									
01	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	384	1	1441	3	N	-0-	3	1			56
02	1708	N	1535	-0-	-173	-0-	347	1	1186	3	N	2	2	1			56
							2	9									
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	384	1	1366	3	N	21	3	1			74
							23	9									
04	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	372	1	1323	3	N	4					78
							4	9									
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1358	3	N	-0-	1	1			76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	O	384	-0-	384	384	384	1			Y	-0-					27
01	0	O	384	-0-	384	768	384	1			Y	-0-					27
02	0	O	347	-0-	347	1115	347	1			Y	-0-					27
03	1499	N	384	-0-	-1115	-0-	384	1			Y	-0-					27
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785

12	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	483	1	1527	3	N	5	3	1			99
							6	9									
01	2325	N	2124	-0-	-201	-0-	483	1	1633	3	N	7	2	1			104
							8	9									
02	1960	N	1546	-0-	-414	-0-	435	1	1111	3	N	-0-	4	1			100
03	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	483	1	1260	3	N	-0-					100
04	2070	N	968	-0-	-1102	-0-	467	1	501	3	N	-0-					100
05	1705	N	752	-0-	-953	-0-	483	1	260	3	N	8					108
							9	9									

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARR 14 WELL #: 1407P RRCID -> 201509 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11269 - 11518

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	405	1	1127	3	N	7	1	1			25
							8	9									
01	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	405	1	1113	3	N	-0-					25
02	1512	N	1301	-0-	-211	-0-	365	1	936	3	N	-0-					25
03	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	405	1	1039	3	N	-0-					25
04	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	392	1	896	3	N	-0-					25
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	405	1	1082	3	N	32	3	1			54
							35	9									

CARR 55 WELL #: 5515P RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018 - P/A 03/19/18

CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	384	1	707	3	N	-0-					48
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	384	1	784	3	N	-0-					48
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	347	1	703	3	N	-0-					48
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	384	1	697	3	N	-0-					48
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	372	1	652	3	N	7					55
							8	9									
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	384	1	610	3	N	3					58
							3	9									

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	384	1	1320	3	N	2					20
							2	9									
01	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	384	1	1184	3	N	-0-	1	1			19
02	1512	N	1456	-0-	-56	-0-	347	1	1109	3	N	-0-	1	1			18
03	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	384	1	1014	3	N	-0-					18
04	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	372	1	997	3	N	-0-					18
05	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	384	1	1090	3	N	-0-					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	X	1452	-0-	-1014	-0-	384	1	1068	3	N	-0-					207
01	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	384	1	1141	3	N	-0-	193	1			14
02	1596	X	1387	-0-	-209	-0-	347	1	1039	3	N	1	1	1			14
							1	9									
03	1767	X	1423	-0-	-344	-0-	384	1	1039	3	N	-0-					14
04	1680	X	1405	-0-	-275	-0-	372	1	1032	3	N	1	1	1			14
							1	9									
05	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	384	1	960	3	N	-0-					14

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

12	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	384	1	1094	3	N	66	161	1			54
							73	9									
01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	384	1	1026	3	N	-0-	4	1			50
02	1428	N	1264	-0-	-164	-0-	347	1	917	3	N	-0-					50
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	384	1	1012	3	N	8					58
							9	9									
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	372	1	977	3	N	-0-					58
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	384	1	910	3	N	-0-					58

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	384	1	1913	3	N	1					186
							1	9									
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	384	1	1392	3	N	4	1	1			189
							4	9									
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	347	1	981	3	N	3					192
							3	9									
03	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	384	1	959	3	N	-0-					192
04	1500	N	1108	-0-	-392	-0-	372	1	736	3	N	-0-					192
05	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	384	1	950	3	N	18					210
							20	9									

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

12	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					183
01	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-					183
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	676	3			N	-0-					183
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					183
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					183
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

12	2445 N	2058	-0-	-387	-0-	384	1	1674	3	N	-0-					63
01	1984 X	1732	-0-	-252	-0-	384	1	1347	3	N	1	1	1			63
						1	9									
02	1792 X	1513	-0-	-279	-0-	347	1	1166	3	N	-0-					63
03	1984 X	1445	-0-	-539	-0-	384	1	1061	3	N	-0-					63
*04	1920 X	1627	-0-	-293	-0-	372	1	1255	3	N	-0-	32	1			31
05	1984 X	1622	-0-	-362	-0-	384	1	1235	3	N	3	4	1			30
						3	9									

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					40
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					40
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					40
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	40	7			-0-

CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					112
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	51	1			61
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					61
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					61
*04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					61
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

12	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	405	1	750	3	N	4	115	1			66
						4	9									
01	1271 N	1028	-0-	-243	-0-	405	1	609	3	N	13	2	1			77
						14	9									
02	1092 N	909	-0-	-183	-0-	365	1	541	3	N	3	2	1			78
						3	9									
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	405	1	685	3	N	8	2	1			84
						9	9									
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	392	1	731	3	N	9	1	1			92
						10	9									
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	405	1	731	3	N	5	2	1			95
						6	9									

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

12	2074 X	1112	-0-	-962	-0-	405	1	686	3	N	19	1	1			254
						21	9									
01	1457 X	543	-0-	-914	-0-	405	1	129	3	N	8	198	1			64
						9	9									
02	1316 X	801	-0-	-515	-0-	365	1	433	3	N	3	2	1			65
						3	9									
03	1457 X	789	-0-	-668	-0-	405	1	370	3	N	13					78
						14	9									
04	1410 X	571	-0-	-839	-0-	392	1	179	3	N	-0-					78
05	1116 X	1014	-0-	-102	-0-	405	1	609	3	N	-0-					78

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

12	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	384	1	983	3	N	8					43
						9	9									
01	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	384	1	1090	3	N	-0-					43
02	1372 N	1191	-0-	-181	-0-	347	1	844	3	N	-0-					43
03	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	384	1	898	3	N	9	3	1			49
						10	9									
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	372	1	1044	3	N	22	5	1			66
						24	9									
*05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	384	1	1160	3	N	3	4	1			65
						3	9									

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	384	1	2030	3	N	-0-					74
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	384	1	2543	3	N	-0-					74
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	347	1	1984	3	N	-0-					74
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	384	1	1675	3	N	-0-					74
*04	1950	X	1797	-0-	-153	-0-	372	1	1425	3	N	-0-					74
05	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	384	1	1108	3	N	-0-					73

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					74
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					74
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					74

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	384	1	676	3	N	-0-					182
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	384	1	601	3	N	-0-					182
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	347	1	532	3	N	-0-					182
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	384	1	639	3	N	-0-					182
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	372	1	517	3	N	-0-					182
05	961	N	851	-0-	-110	-0-	384	1	464	3	N	3					185
							3	9									

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	483	1	1267	3	N	6	2	1			138
							7	9									
01	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	483	1	1148	3	N	7	1	1			144
							8	9									
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	435	1	997	3	N	30	16	1			158
							33	9									
03	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	483	1	1119	3	N	5	7	1			156
							6	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	467	1	1159	3	N	7	2	1			161
							8	9									
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	10	4	1			167
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	384	1	1912	3	N	9	1	1			164
							10	9									
01	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	384	1	2309	3	N	5	1	1			168
							6	9									
02	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	347	1	1902	3	N	-0-	3	1			165
03	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	384	1	2071	3	N	16	3	1			178
							18	9									
04	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	372	1	2141	3	N	5	2	1			181
							6	9									
05	2480	N	1882	-0-	-598	-0-	384	1	1495	3	N	3	2	1			182
							3	9									

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	384	1	1180	3	N	5					87
							6	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	384	1	1190	3	N	5					92
							6	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	347	1	1040	3	N	6					98
							7	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	384	1	1226	3	N	12					110
							13	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	372	1	1167	3	N	8					118
							9	9									
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	384	1	1202	3	N	4					122
							4	9									

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

12	3100	N	2455	-0-	-645	841	384	1	2063	3	N	7	112	1			20
							8	9									
01	2870	N	2029	-0-	-841	-0-	384	1	1645	3	N	-0-	1	1			19
02	1708	X	1484	-0-	-224	-0-	347	1	1137	3	N	-0-					19
03	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	384	1	1267	3	N	-0-					19
04	1830	X	1592	-0-	-238	-0-	372	1	1206	3	N	13					32
							14	9									
05	1891	X	1339	-0-	-552	-0-	384	1	955	3	N	-0-					32

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	746	-0-	-184	-0-	384	1	348	3	N	13	145	1			18
							14	9									
01	961	N	428	-0-	-533	-0-	384	1	44	3	N	-0-	1	1			17
02	812	N	347	-0-	-465	-0-	347	1			N	-0-					17
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	1			N	-0-					17
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	1			N	-0-					17
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					17

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	405	1	2036	3	N	6	2	1			105
							7	9									
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	405	1	2491	3	N	-0-					105
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	365	1	1964	3	N	-0-					105
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	405	1	2052	3	N	14	3	1			116
							15	9									
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	392	1	2076	3	N	12	2	1			126
							13	9									
*05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	405	1	2061	3	N	26	7	1			145
							29	9									

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	384	1	1173	3	N	2					83
							2	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	384	1	1127	3	N	7	1	1			89
							8	9									
02	1484	N	1121	-0-	-363	-0-	347	1	774	3	N	-0-	2	1			87
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1201	3	N	21					108
							23	9									
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	372	1	1168	3	N	10					118
							11	9									
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	384	1	1172	3	N	4					122
							4	9									

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	384	1	635	3	N	-0-					80
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	384	1	742	3	N	25					105
							28	9									
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	347	1	670	3	N	-0-					105
03	1023	N	683	-0-	-340	-0-	384	1	299	3	N	-0-					105
04	1110	N	497	-0-	-613	-0-	372	1	125	3	N	-0-					105
05	1116	N	510	-0-	-606	-0-	384	1	126	3	N	-0-					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	483	1	960	3	N	8	3	1			114
							9	9									
01	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	483	1	961	3	N	12	2	1			124
							13	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	435	1	1444	3	N	20	8	1			136
							22	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	483	1	1492	3	N	57	14	1			179
							63	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	467	1	1226	3	N	21	7	1			193
							23	9									
05	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	483	1	1292	3	N	18	5	1			206
							20	9									

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	483	1	1249	3	N	5	73	1			114
							6	9									
01	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	483	1	1227	3	N	12					126
							13	9									
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	435	1	1105	3	N	7	4	1			129
							8	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	483	1	1270	3	N	3	3	1			129
							3	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	467	1	1254	3	N	10	2	1			137
							11	9									
*05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	483	1	1249	3	N	7	5	1			139
							8	9									

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42 WELL #: 4204P RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - P/A 12/13/17

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	384	1	1784	3	N	9	78	1			84
							10	9									
01	2294	N	1914	-0-	-380	-0-	384	1	1522	3	N	7	1	1			90
							8	9									
02	1904	N	1722	-0-	-182	-0-	347	1	1375	3	N	-0-					90
03	2170	N	1731	-0-	-439	-0-	384	1	1344	3	N	3					93
							3	9									
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	372	1	1532	3	N	19					112
							21	9									
05	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	384	1	1288	3	N	13					125
							14	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARSON WELL #: 5508P RRCID -> 206891 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 11742

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			99
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			99
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		N	-0-			99
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			99
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1		N	-0-			99
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1		N	-0-			99

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MEEK 68 WELL #: 6802P RRCID -> 207587 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10295 - 11685

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	947	3	N	7					187
							8	9									
01	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	384	1	1056	3	N	-0-					187
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	347	1	753	3	N	-0-					187
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	384	1	1061	3	N	-0-					187
04	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	372	1	808	3	N	-0-					187
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	384	1	745	3	N	3	1	1			189
							3	9									

CARR 14 WELL #: 1408 P RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018 - P/A 03/05/18

TEAS 43 WELL #: 4325 P RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018 - P/A 01/12/18

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	384	1	651	3	N	-0-	73	1			41
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	384	1	679	3	N	-0-					41
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	347	1	574	3	N	-0-					41
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	384	1	579	3	N	7					48
							8	9									
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	372	1	581	3	N	1					49
							1	9									
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	384	1	510	3	N	1					50
							1	9									

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	405	1	719	3	N	5	1	1			89
							6	9									
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	405	1	593	3	N	6					95
							7	9									
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	365	1	656	3	N	7					102
							8	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	405	1	832	3	N	-0-					102
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	392	1	693	3	N	3	1	1			104
							3	9									
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	405	1	737	3	N	1					105
							1	9									

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TEAS 43 WELL #: 4317 P RRCID -> 209139 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	384	1	452	3	N	-0-					73
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	384	1	596	3	N	-0-					73
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	347	1	551	3	N	-0-					73
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	384	1	467	3	N	-0-					73
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	372	1	527	3	N	-0-					73
05	992	N	883	-0-	-109	-0-	384	1	499	3	N	-0-					73

HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	483	1	803	3	N	5	4	1			124
							6	9									
01	1395	N	844	-0-	-551	-0-	483	1	361	3	N	-0-	1	1			123
02	1148	N	1057	-0-	-91	-0-	435	1	622	3	N	-0-					123
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	483	1	753	3	N	12	7	1			128
							13	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	467	1	729	3	N	16	3	1			141
							18	9									
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	483	1	722	3	N	11	7	1			145
							12	9									

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	384	1	1163	3	N	8	5	1			86
							9	9									
01	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	384	1	945	3	N	-0-	1	1			85
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	347	1	1001	3	N	-0-					85
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	384	1	1173	3	N	10					95
							11	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	372	1	1208	3	N	10	2	1			103
							11	9									
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	384	1	1229	3	N	11	5	1			109
							12	9									

CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	1	1	9	N	1	1	1			142
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					142
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					142

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	384	1	1717	3	N	8	159	1			33
							9	9									
01	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	384	1	1587	3	N	10	3	1			40
							11	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	347	1	1509	3	N	10	2	1			48
							11	9									
03	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	384	1	1560	3	N	-0-	3	1			45
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	372	1	1607	3	N	-0-					45
05	2046	N	1533	-0-	-513	-0-	384	1	1149	3	N	-0-					45

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017 - P/A 11/30/17

CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533

12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	405	1	1895	3	N	12	127	1			59
							13	9									
01	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	405	1	1715	3	N	10	2	1			67
							11	9									
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	365	1	1752	3	N	17	11	1			73
							19	9									
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	405	1	2030	3	N	4	6	1			71
							4	9									
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	392	1	1690	3	N	4	2	1			73
							4	9									
05	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	405	1	1646	3	N	6	4	1			75
							7	9									

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	384	1	300	3	N	-0-					75
01	806	N	576	-0-	-230	-0-	384	1	192	3	N	-0-					75
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	347	1	217	3	N	2					77
							2	9									
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	384	1	226	3	N	-0-					77
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	372	1	233	3	N	23					100
							25	9									
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	384	1	235	3	N	5					105
							6	9									

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	384	1	195	3	N	68	96	1			91
							75	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	384	1	299	3	N	-0-					91
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	347	1	238	3	N	-0-					91
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	384	1	155	3	N	-0-					91
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	372	1	218	3	N	-0-					91
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	384	1	207	3	N	-0-					91

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	405	1	1017	3	N	1					56
							1	9									
01	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	405	1	1012	3	N	12	2	1			66
							13	9									
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	365	1	901	3	N	-0-	3	1			63
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	405	1	1019	3	N	-0-					63
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	392	1	1161	3	N	16	2	1			77
							18	9									
*05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	405	1	1388	3	N	15	6	1			86
							17	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	384	1	928	3	N	-0-					137
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	384	1	1130	3	N	-0-					137
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	347	1	987	3	N	-0-					137
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	384	1	1132	3	N	-0-					137
*04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	372	1	1262	3	N	-0-					137
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	384	1	1219	3	N	3					35
						3	9									

HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	3					21
						3	9									
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	384	1	1701	3	N	-0-	1	1			20
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	347	1	1714	3	N	6	1	1			25
						7	9									
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	384	1	1922	3	N	27	2	1			50
						30	9									
04	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	372	1	1441	3	N	-0-					50
*05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	384	1	1962	3	N	2					52
						2	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 68 WELL #: 6815 P RRCID -> 214551 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11376 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 68 WELL #: 6804P RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					152
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					152
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

12	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	483	1	1226	3	N	7	189	1			38
						8	9									
01	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	483	1	1364	3	N	9	2	1			45
						10	9									
02	1708 N	1594	-0-	-114	-0-	435	1	1114	3	N	41	18	1			68
						45	9									
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	483	1	1379	3	N	9	11	1			66
						10	9									
04	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	467	1	1291	3	N	8	4	1			70
						9	9									
*05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	483	1	1294	3	N	16	5	1			81
						18	9									

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

12	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	405	1	872	3	N	11	3	1			63
						12	9									
01	1426 N	1071	-0-	-355	-0-	405	1	659	3	N	6	2	1			67
						7	9									
02	1232 N	984	-0-	-248	-0-	365	1	610	3	N	8	2	1			73
						9	9									
03	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	405	1	779	3	N	15	5	1			83
						17	9									
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	392	1	792	3	N	15	5	1			93
						17	9									
*05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	405	1	763	3	N	10	5	1			98
						11	9									

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

12	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	384	1	934	3	N	-0-					63
01	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	384	1	879	3	N	-0-					63
02	1316 N	1253	-0-	-63	-0-	347	1	896	3	N	9					72
						10	9									
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	384	1	1092	3	N	8					80
						9	9									
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	372	1	1060	3	N	10					90
						11	9									
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	384	1	1104	3	N	-0-					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	384	1	885	3	N	-0-					28
01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	384	1	960	3	N	-0-					28
02	1316 N	1240	-0-	-76	-0-	347	1	893	3	N	-0-					28
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	384	1	1018	3	N	-0-					28
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	372	1	991	3	N	2					30
						2	9									
*05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	384	1	994	3	N	-0-					30

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

12	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	384	1	2134	3	N	-0-					148
01	2821 X	2547	-0-	-274	-0-	384	1	2154	3	N	8	2	1			154
						9	9									
02	2548 X	1924	-0-	-624	-0-	347	1	1567	3	N	9	6	1			157
						10	9									
03	2821 X	1961	-0-	-860	-0-	384	1	1575	3	N	2	2	1			157
						2	9									
04	2580 X	1994	-0-	-586	-0-	372	1	1609	3	N	12	3	1			166
						13	9									
05	2542 X	2103	-0-	-439	-0-	384	1	1716	3	N	3	3	1			166
						3	9									

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143

HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	405	1	233	3	N	-0-					64
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	405	1	262	3	N	-0-					64
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	365	1	254	3	N	-0-					64
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	405	1	278	3	N	-0-					64
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	392	1	282	3	N	-0-					64
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	405	1	271	3	N	1					65
							1	9									

CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542

12	2573	N	2145	-0-	-428	-0-	384	1	1761	3	N	-0-					62
01	3007	X	2145	-0-	-862	-0-	384	1	1730	3	N	28					90
							31	9									
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	347	1	1900	3	N	-0-					90
03	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	384	1	1437	3	N	-0-					90
04	2430	X	1723	-0-	-707	-0-	372	1	1351	3	N	-0-					90
05	2480	X	2104	-0-	-376	-0-	384	1	1720	3	N	-0-					90

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673

12	1023	N	909	-0-	-114	-0-	405	1	498	3	N	5	2	1			70
							6	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	405	1	673	3	N	8					78
							9	9									
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	365	1	307	3	N	21	12	1			87
							23	9									
03	899	N	770	-0-	-129	-0-	405	1	363	3	N	2	5	1			84
							2	9									
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	392	1	607	3	N	-0-	2	1			82
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	405	1	367	3	N	-0-					82

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	384	1	287	3	N	-0-					84
01	713	N	546	-0-	-167	-0-	384	1	159	3	N	3					87
							3	9									
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	347	1	239	3	N	2					89
							2	9									
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	384	1	290	3	N	-0-					89
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	372	1	175	3	N	-0-					89
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	384	1	226	3	N	-0-					89

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	405	1	1490	3	N	10	72	1			15
							11	9									
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	405	1	1271	3	N	18	2	1			31
							20	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	365	1	1269	3	N	24	11	1			44
							26	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	405	1	1646	3	N	18	7	1			55
							20	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	392	1	1399	3	N	15	4	1			66
							17	9									
05	1798	N	1247	-0-	-551	-0-	405	1	835	3	N	6	4	1			68
							7	9									

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	384	1	1507	3	N	6	4	1			140
							7	9									
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	384	1	1931	3	N	18	2	1			156
							20	9									
02	1876	N	1641	-0-	-235	-0-	347	1	1294	3	N	-0-	2	1			154
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	384	1	1666	3	N	40	3	1			191
							44	9									
04	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	372	1	1205	3	N	23	3	1			211
							25	9									
05	1829	N	1017	-0-	-812	-0-	384	1	622	3	N	10	4	1			217
							11	9									

CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

12	589	N	511	-0-	-78	-0-	405	1	106	3	N	-0-					45
01	1922	N	573	-0-	-1349	-0-	405	1	168	3	N	-0-					45
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	365	1			N	-0-					45
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	1			N	-0-					45
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	392	1			N	-0-					45
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					45

CARR 13 WELL #: 1329P RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1404P RRCID -> 219952 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 3205 - 4600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

12	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	384	1	1323	3	N	4	67	1			16
						4	9									
01	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	384	1	1269	3	N	-0-					16
02	1456 N	1255	-0-	-201	-0-	347	1	908	3	N	-0-					16
03	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	384	1	1240	3	N	-0-					16
04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	372	1	1067	3	N	9					25
						10	9									
05	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	384	1	942	3	N	2					27
						2	9									

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	384	1	1415	3	N	20	14	1			68
						22	9									
01	1829 N	1663	-0-	-166	-0-	384	1	1267	3	N	11	3	1			76
						12	9									
02	1596 N	1595	-0-	-1	-0-	347	1	1239	3	N	8	8	1			76
						9	9									
03	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	384	1	1252	3	N	-0-	3	1			73
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	372	1	1400	3	N	-0-					73
05	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	384	1	1256	3	N	6	4	1			75
						7	9									

PEARSON WELL #: 5518P RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5524P RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	384	1	1129	3	N	-0-					196
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	384	1	1108	3	N	-0-					196
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	347	1	1065	3	N	-0-					196
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	384	1	1242	3	N	-0-					196
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	372	1	1141	3	N	-0-					196
05	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	384	1	1145	3	N	-0-					196

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

12	1922 N	1562	-0-	-360	-0-	384	1	1178	3	N	-0-	154	1			29
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	384	1	1470	3	N	5	1	1			33
						6	9									
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	347	1	1256	3	N	30					63
						33	9									
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	384	1	1518	3	N	1	1	1			63
						1	9									
04	1800 N	1200	-0-	-600	-0-	372	1	828	3	N	-0-					63
*05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	384	1	1691	3	N	-0-					63

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	384	1	1751	3	N	13	156	1			24
						14	9									
01	2325 N	2106	-0-	-219	-0-	384	1	1715	3	N	6	3	1			27
						7	9									
02	2044 N	1797	-0-	-247	-0-	347	1	1447	3	N	3	2	1			28
						3	9									
03	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	384	1	1463	3	N	-0-	3	1			25
04	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	372	1	1649	3	N	3					28
						3	9									
05	1984 N	1651	-0-	-333	-0-	384	1	1267	3	N	-0-					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	384	1	915	3	N	4	4	1			99
							4	9									
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	384	1	974	3	N	2	1	1			100
							2	9									
02	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	347	1	763	3	N	2					102
							2	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	384	1	941	3	N	-0-					102
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	372	1	940	3	N	32	3	1			131
							35	9									
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	384	1	901	3	N	14	8	1			137
							15	9									

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	384	1	947	3	N	-0-					40
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	384	1	1168	3	N	-0-					40
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	347	1	1217	3	N	-0-					40
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	384	1	1324	3	N	-0-					40
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	372	1	1255	3	N	11					51
							12	9									
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	384	1	1193	3	N	7					58
							8	9									

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					62
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					62
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 N	495	-0-	-156	-0-	384	1	111	3	N	-0-					127
01	713 N	457	-0-	-256	-0-	384	1	73	3	N	-0-					127
02	644 N	520	-0-	-124	-0-	347	1	167	3	N	5					132
						6	9									
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	384	1	66	3	N	-0-					132
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	1			N	-0-					132
05	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	1			N	-0-					132

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

12	868 N	839	-0-	-29	-0-	384	1	455	3	N	-0-					177
01	961 N	845	-0-	-116	-0-	384	1	461	3	N	-0-					177
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	347	1	424	3	N	-0-					177
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	384	1	438	3	N	-0-					177
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	372	1	488	3	N	-0-					177
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	384	1	479	3	N	-0-					177

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	384	1	779	3	N	4	3	1			46
						4	9									
01	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	384	1	718	3	N	13	1	1			58
						14	9									
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	347	1	684	3	N	80	48	1			90
						88	9									
03	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	384	1	746	3	N	-0-	23	1			67
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1	757	3	N	15					82
						17	9									
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	384	1	700	3	N	10					92
						11	9									

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	384	1	1251	3	N	2	125	1			17
							2	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	384	1	1472	3	N	12	1	1			28
							13	9									
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	347	1	1219	3	N	-0-	1	1			27
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	384	1	1335	3	N	11					38
							12	9									
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	372	1	1237	3	N	-0-					38
05	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	384	1	1198	3	N	2					40
							2	9									

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	384	1	749	3	N	38	173	1			19
							42	9									
01	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	384	1	693	3	N	12					31
							13	9									
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	347	1	605	3	N	2					33
							2	9									
03	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	384	1	738	3	N	14					47
							15	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	372	1	716	3	N	1					48
							1	9									
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	384	1	530	3	N	3					51
							3	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	483	1	1373	3	N	5	2	1			90
							6	9									
01	2139	N	1195	-0-	-944	-0-	483	1	699	3	N	12	3	1			99
							13	9									
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	435	1	1238	3	N	7	5	1			101
							8	9									
03	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	483	1	1155	3	N	12	4	1			109
							13	9									
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	467	1	570	3	N	4	2	1			111
							4	9									
05	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	483	1	1148	3	N	17	6	1			122
							19	9									

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	384	1	475	3	N	-0-					62
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	384	1	424	3	N	-0-					62
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	347	1	486	3	N	-0-					62
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	384	1	534	3	N	-0-					62
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	372	1	474	3	N	-0-					62
05	930	N	784	-0-	-146	-0-	384	1	400	3	N	-0-					62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1800	-0-	-339	-0-	405	1	1393	3	N	2	2	1			102
							2	9									
01	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	405	1	1486	3	N	11	2	1			111
							12	9									
02	1820	N	1610	-0-	-210	-0-	365	1	1243	3	N	2	3	1			110
							2	9									
03	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	405	1	1151	3	N	-0-					110
04	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	392	1	1364	3	N	12					122
							13	9									
05	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	405	1	1324	3	N	10	2	1			130
							11	9									

CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	405	1	1512	3	N	13	1	1			157
							14	9									
01	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	405	1	1510	3	N	-0-					157
02	1820	N	1297	-0-	-523	-0-	365	1	932	3	N	-0-					157
03	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	405	1	1194	3	N	5					162
							6	9									
04	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	392	1	1290	3	N	25					187
							28	9									
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	405	1	1264	3	N	5	1	1			191
							6	9									

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	483	1	1510	3	N	7	67	1			59
							8	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	483	1	1368	3	N	4	2	1			61
							4	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	435	1	1376	3	N	-0-	3	1			58
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	N	17	8	1			67
							19	9									
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	467	1	1593	3	N	4	4	1			67
							4	9									
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	483	1	1670	3	N	6					73
							7	9									

HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	483	1	902	3	N	6	1	1			180
							7	9									
01	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	483	1	800	3	N	19					199
							21	9									
02	1260	N	855	-0-	-405	-0-	435	1	416	3	N	4	1	1			202
							4	9									
03	1395	N	875	-0-	-520	-0-	483	1	375	3	N	15	8	1			209
							17	9									
04	1260	N	585	-0-	-675	-0-	467	1	118	3	N	-0-	4	1			205
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	483	1	387	3	N	3	1	1			207
							3	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

12	1240 N	430	-0-	-810	-0-	384	1	46	3	N	-0-					100
01	1922 X	413	-0-	-1509	-0-	384	1	29	3	N	-0-					100
02	1736 X	531	-0-	-1205	-0-	347	1	184	3	N	-0-					100
03	1922 X	440	-0-	-1482	-0-	384	1	54	3	N	2					102
						2	9									
04	1140 X	443	-0-	-697	-0-	372	1	71	3	N	-0-					102
05	589 X	444	-0-	-145	-0-	384	1	60	3	N	-0-					102

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

12	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	384	1	1835	3	N	24	3	1			153
						26	9									
01	2387 N	2015	-0-	-372	-0-	384	1	1598	3	N	30	1	1			182
						33	9									
02	1932 N	1880	-0-	-52	-0-	347	1	1472	3	N	55	16	1			221
						61	9									
03	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	384	1	1773	3	N	45	203	1			63
						50	9									
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	372	1	1666	3	N	45	8	1			100
						50	9									
05	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	384	1	1645	3	N	42	7	1			135
						46	9									

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	384	1	545	3	N	5					133
						6	9									
01	1891 N	1635	-0-	-256	-0-	384	1	1251	3	N	-0-					133
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	347	1	1012	3	N	-0-					133
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	384	1	979	3	N	-0-					133
04	1590 N	1210	-0-	-380	-0-	372	1	838	3	N	-0-					133
05	1519 N	825	-0-	-694	-0-	384	1	441	3	N	-0-					133

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

12	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	384	1	822	3	N	-0-					107
01	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	384	1	780	3	N	-0-					107
02	1176 N	1065	-0-	-111	-0-	347	1	718	3	N	-0-					107
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	384	1	727	3	N	-0-					107
04	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	372	1	698	3	N	-0-					107
05	1178 N	893	-0-	-285	-0-	384	1	509	3	N	-0-					107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	3	3	9	N	3					46
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	3	3	9	N	3	1	1			48
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					48
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10	1	1			57
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-	1	1			56
*05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	3	6	9	N	5	2	1			59

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

12	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28
01	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28
02	448 X	435	-0-	-13	-0-	435	1			N	-0-					28
03	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28
04	480 X	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-					28
05	496 X	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					28

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

12	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	405	1	1247	3	N	6	2	1			110
						7	9									
01	1736 N	1034	-0-	-702	-0-	405	1	626	3	N	3	2	1			111
						3	9									
02	1512 N	406	-0-	-1106	-0-	365	1	41	3	N	-0-	26	1			85
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	405	1	1802	3	N	-0-					85
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	392	1	1181	3	N	14					99
						15	9									
*05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	405	1	998	3	N	10	1	1			108
						11	9									

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	483	1	3315	3	N	-0-					255
01	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	483	1	2676	3	N	-0-					255
02	3332	X	3165	-0-	-167	-0-	435	1	2730	3	N	-0-					255
03	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	483	1	3110	3	N	-0-					255
*04	3570	X	2997	-0-	-573	-0-	467	1	2530	3	N	-0-					255
05	3689	X	3280	-0-	-409	-0-	483	1	2779	3	N	16	6	1			95
							18	9									

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

12	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	384	1	1600	3	N	42	91	1			19
							46	9									
01	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	384	1	1419	3	N	2	1	1			20
							2	9									
02	1848	N	1685	-0-	-163	-0-	347	1	1338	3	N	-0-	2	1			18
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	384	1	1564	3	N	19					37
							21	9									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	372	1	1552	3	N	-0-					37
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	384	1	1603	3	N	-0-					37

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	384	1	1836	3	N	8	164	1			32
							9	9									
01	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	384	1	1395	3	N	-0-	3	1			29
02	1960	N	1654	-0-	-306	-0-	347	1	1307	3	N	-0-					29
03	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	384	1	1499	3	N	-0-					29
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	372	1	1467	3	N	-0-					29
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	384	1	1289	3	N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	384	1	1391	3	N	-0-	69	1			43
01	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	384	1	1011	3	N	6	1	1			48
							7	9									
02	1540	N	1259	-0-	-281	-0-	347	1	912	3	N	-0-	1	1			47
03	1705	N	1342	-0-	-363	-0-	384	1	935	3	N	21					68
							23	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	372	1	1161	3	N	1					69
							1	9									
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	378	1	983	3	N	-0-	1	1			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	483	1	922	3	N	-0-					80
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	483	1	1229	3	N	4					84
						4	9									
02	1484 N	1179	-0-	-305	-0-	435	1	720	3	N	22	15	1			91
						24	9									
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	483	1	1045	3	N	-0-	7	1			84
04	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	467	1	917	3	N	9					93
						10	9									
05	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	483	1	636	3	N	10					103
						11	9									

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					55
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					55
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					55
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					55
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					55
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					55

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					104
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-	88	1			16
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					16
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					16
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					16
*05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					16

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TEAS 42 WELL #: 4231P RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018 - P/A 01/02/18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1243	-0-	-555	-0-	483	1	760	3	N	-0-	1	1			135
01	1798	N	1152	-0-	-646	-0-	483	1	669	3	N	-0-					135
02	1400	N	1182	-0-	-218	-0-	435	1	747	3	N	-0-					135
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	483	1	1369	3	N	15	9	1			141
							17	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	467	1	1225	3	N	10	4	1			147
							11	9									
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	483	1	1068	3	N	8					155
							9	9									

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

12	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	405	1	1149	3	N	4	66	1			115
							4	9									
01	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	405	1	1217	3	N	6	1	1			120
							7	9									
02	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	365	1	1113	3	N	-0-	1	1			119
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	405	1	1242	3	N	5	2	1			122
							6	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	392	1	1209	3	N	2	1	1			123
							2	9									
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	405	1	1215	3	N	8	3	1			128
							9	9									

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	384	1	842	3	N	-0-	2	1			23
01	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	384	1	783	3	N	-0-					23
02	1120	N	926	-0-	-194	-0-	347	1	575	3	N	4	2	1			25
							4	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	384	1	863	3	N	7	2	1			30
							8	9									
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	372	1	729	3	N	-0-					30
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	384	1	837	3	N	-0-					30

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

12	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	483	1	674	3	N	-0-					134
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	483	1	683	3	N	-0-					134
02	1176	N	1088	-0-	-88	-0-	435	1	653	3	N	-0-					134
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	483	1	729	3	N	-0-					134
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	467	1	569	3	N	-0-					134
05	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	483	1	520	3	N	-0-					134

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					110
01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					110
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					110
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

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

HOLLAND C WELL #: 5726P RRCID -> 224995 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

12	2449 N	2045	-0-	-404	-0-	483	1	1555	3	N	6	194	1			39
						7	9									
01	2449 N	2080	-0-	-369	-0-	483	1	1597	3	N	-0-	1	1			38
02	2044 N	2031	-0-	-13	-0-	435	1	1552	3	N	40					78
						44	9									
03	2046 N	1738	-0-	-308	-0-	483	1	1242	3	N	12					90
						13	9									
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	467	1	1703	3	N	23	1	1			112
						25	9									
05	2263 N	1937	-0-	-326	-0-	483	1	1447	3	N	6	2	1			116
						7	9									

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

12	1209 N	899	-0-	-310	-0-	384	1	515	3	N	-0-					40
01	1209 N	797	-0-	-412	-0-	384	1	413	3	N	-0-					40
02	896 N	713	-0-	-183	-0-	347	1	366	3	N	-0-					40
03	899 N	765	-0-	-134	-0-	384	1	381	3	N	-0-					40
04	780 N	679	-0-	-101	-0-	372	1	307	3	N	-0-					40
*05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	384	1	446	3	N	-0-					40

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	384	1	1456	3	N	-0-	2	1			135
01	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	384	1	1440	3	N	5	2	1			138
							6	9									
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	347	1	1008	3	N	-0-	3	1			135
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	384	1	1418	3	N	42	8	1			169
							46	9									
04	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	372	1	1354	3	N	10	4	1			175
							11	9									
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	384	1	1321	3	N	20	3	1			192
							22	9									

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

12	961	N	899	-0-	-62	-0-	384	1	515	3	N	-0-					69
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	384	1	492	3	N	-0-	1	1			68
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	347	1	422	3	N	-0-					68
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	384	1	472	3	N	-0-					68
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	372	1	482	3	N	-0-					68
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	384	1	421	3	N	-0-					68

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	384	1	1397	3	N	-0-					103
01	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	384	1	1319	3	N	-0-					103
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	347	1	1381	3	N	-0-					103
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	384	1	1414	3	N	-0-					103
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	372	1	1356	3	N	-0-					103
05	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	384	1	1288	3	N	-0-					23

CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	384	1	1557	3	N	8					77
							9	9									
01	2201	N	1765	-0-	-436	-0-	384	1	1375	3	N	5	1	1			81
							6	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	347	1	1452	3	N	3	3	1			81
							3	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	384	1	1594	3	N	-0-	1	1			80
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	372	1	1620	3	N	-0-					80
*05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	384	1	2529	3	N	-0-					80

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

12	837	N	809	-0-	-28	-0-	384	1	425	3	N	-0-					43
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	384	1	511	3	N	-0-					43
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	347	1	408	3	N	-0-					43
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	384	1	413	3	N	7					50
							8	9									
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	372	1	414	3	N	2					52
							2	9									
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	384	1	364	3	N	1	1	1			52
							1	9									

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

12	1736	N	408	-0-	-1328	-0-	405	1	3	9	N	3	123	1			49
01	1798	N	405	-0-	-1393	-0-	405	1			N	-0-					49
02	672	N	365	-0-	-307	-0-	365	1			N	-0-					49
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					49
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

12	961	N	850	-0-	-111	-0-	843	3	7	9	N	6	1	1			38
01	1054	N	617	-0-	-437	-0-	608	3	9	9	N	8	1	1			45
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	633	3	8	9	N	7	4	1			48
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	880	3	24	9	N	22	6	1			64
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	839	3	17	9	N	15	2	1			77
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	811	3	24	9	N	22	6	1			93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	384	1	1234	3	N	5					180
							6	9									
01	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	384	1	1111	3	N	5					185
							6	9									
02	1484	N	1411	-0-	-73	-0-	347	1	1060	3	N	4	162	1			27
							4	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	384	1	1242	3	N	8					35
							9	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1188	3	N	8					43
							9	9									
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	384	1	1070	3	N	12					55
							13	9									

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	384	1	565	3	N	-0-					183
01	1054	N	937	-0-	-117	-0-	384	1	553	3	N	-0-					183
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	347	1	469	3	N	-0-					183
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	384	1	544	3	N	-0-					183
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	372	1	453	3	N	-0-					183
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-					183

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	384	1	438	3	N	6					93
							7	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	384	1	431	3	N	-0-					93
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	347	1	242	3	N	-0-					93
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	384	1	153	3	N	-0-	66	1			27
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					27
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					27

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1568	3	32	9	N	29	14	1			96
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1566	3	7	9	N	6	4	1			98
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	1281	3			N	-0-	5	1			93
03	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1274	3	3	9	N	3	2	1			94
04	1530	N	969	-0-	-561	-0-	963	3	6	9	N	5	1	1			98
05	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1226	3	102	9	N	93	29	1			162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	384	1	1319	3	N	32	49	1			134
							35	9									
01	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	384	1	1305	3	N	7	1	1			140
							8	9									
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	347	1	1182	3	N	28	18	1			150
							31	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	384	1	1256	3	N	28	158	1			20
							31	9									
04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	372	1	982	3	N	-0-	10	1			10
*05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	384	1	1563	3	N	15	13	1			12
							17	9									

DIXON WELL #: 5621P RRCID -> 228070 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11218 - 11557

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

12	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	384	1	1104	3	N	-0-					30
01	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	384	1	1004	3	N	-0-					30
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	347	1	1019	3	N	-0-					30
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	384	1	1145	3	N	18					48
							20	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	372	1	1074	3	N	16	2	1			62
							18	9									
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	384	1	1046	3	N	13	2	1			73
							14	9									

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

12	961	N	384	-0-	-577	-0-	384	1			N	-0-					180
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					180
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					180
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					180
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					180
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	1	9	9	N	8	173	1			15

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5725P RRCID -> 229755 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 11625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2274	-0-	-826	33	384	1	1867	3	N	21	188	1			103
							23	9									
01	1333	X	870	-0-	-463	-0-	384	1	483	3	N	3	1	1			105
							3	9									
02	1204	X	572	-0-	-632	-0-	347	1	223	3	N	2					107
							2	9									
03	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	384	1	860	3	N	-0-					107
04	1290	X	1203	-0-	-87	-0-	372	1	829	3	N	2	1	1			108
							2	9									
05	1333	X	1175	-0-	-158	-0-	384	1	791	3	N	-0-					108

HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					40
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					40
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

12	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	405	1	1019	3	N	13	125	1			18
							14	9									
01	1643	N	620	-0-	-1023	-0-	405	1	215	3	N	-0-					18
02	1428	N	658	-0-	-770	-0-	365	1	282	3	N	10	7	1			21
							11	9									
03	1426	N	704	-0-	-722	-0-	405	1	299	3	N	-0-	3	1			18
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	392	1	337	3	N	-0-					18
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	405	1	371	3	N	-0-					18

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

12	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2685	3	25	9	N	23	9	1			58
01	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	2496	3	17	9	N	15	2	1			71
02	2296	X	2291	-0-	-5	-0-	2261	3	30	9	N	27	10	1			88
03	2697	X	2513	-0-	-184	-0-	2492	3	21	9	N	19	6	1			101
04	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	2407	3	17	9	N	15	3	1			113
05	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2412	3	20	9	N	18	7	1			124

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	384	1	1043	3	N	-0-					28
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	384	1	1397	3	N	-0-					28
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	347	1	988	3	N	-0-					28
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	384	1	978	3	N	-0-					28
04	1590	N	1106	-0-	-484	-0-	372	1	734	3	N	-0-					28
05	1488	N	997	-0-	-491	-0-	384	1	613	3	N	-0-					28

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	83	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	483	1	1032	3	N	17	127	1			46
							19	9									
01	1922	N	1666	-0-	-256	-0-	483	1	1180	3	N	3					49
							3	9									
02	1596	N	1501	-0-	-95	-0-	435	1	1051	3	N	14	6	1			57
							15	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	483	1	1094	3	N	13	3	1			67
							14	9									
04	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	467	1	937	3	N	-0-					67
05	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	483	1	1121	3	N	2					69
							2	9									

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	1992	3	21	9	N	19	8	1			121
01	2418	N	1863	-0-	-555	-0-	1854	3	9	9	N	8	1	1			128
02	1820	N	1717	-0-	-103	-0-	1694	3	23	9	N	21	12	1			137
03	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1885	3	14	9	N	13	7	1			143
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1811	3	10	9	N	9	3	1			149
05	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	1759	3	12	9	N	11	5	1			155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 42 WELL #: 4220P RRCID -> 234262 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	384	1	1091	3	N	1					176
							1	9									
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	384	1	1189	3	N	3	1	1			178
							3	9									
02	1512	N	1428	-0-	-84	-0-	347	1	1081	3	N	-0-					178
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	384	1	1186	3	N	-0-					178
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	372	1	1216	3	N	-0-					178
05	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	384	1	1033	3	N	9					187
							10	9									

TEAS 42 WELL #: 4205P RRCID -> 236432 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610

12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	384	1	1314	3	N	1					93
							1	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	384	1	1562	3	N	-0-	1	1			92
02	1652	N	1440	-0-	-212	-0-	347	1	1093	3	N	-0-					92
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	384	1	1592	3	N	-0-					92
04	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	372	1	1512	3	N	-0-					92
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	384	1	1458	3	N	-0-					92

TEAS 43 WELL #: 4316A RRCID -> 236452 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11211 - 11491

12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	384	1	1829	3	N	-0-					93
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	384	1	1749	3	N	-0-					93
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	347	1	1694	3	N	-0-					93
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	384	1	1855	3	N	4					97
							4	9									
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	372	1	1899	3	N	1					98
							1	9									
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	384	1	1947	3	N	-0-					98

GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 12665

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	389	-0-	-2680	-0-	380	3	9	9	N	8	182	1			26
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	2	1			24
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					24
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1493	3	19	9	N	17	9	1			102
01	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	1252	3	3	9	N	3	1	1			104
02	1372	N	1059	-0-	-313	-0-	1050	3	9	9	N	8	2	1			110
03	1519	N	1247	-0-	-272	-0-	1223	3	24	9	N	22	3	1			129
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1139	3	13	9	N	12	3	1			138
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1075	3	18	9	N	16	5	1			149

KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1784	-0-	-417	-0-	483	1	1291	3	N	9	127	1			31
							10	9									
01	2387	N	1144	-0-	-1243	-0-	483	1	654	3	N	6	3	1			34
							7	9									
02	1708	N	1161	-0-	-547	-0-	435	1	726	3	N	-0-	2	1			32
03	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	483	1	810	3	N	-0-					32
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	467	1	935	3	N	-0-					32
*05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	483	1	892	3	N	4	1	1			35
							4	9									

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	483	1	1659	3	N	9	2	1			37
							10	9									
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	483	1	1608	3	N	-0-	2	1			35
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	435	1	1725	3	N	10					45
							11	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	483	1	1771	3	N	14	8	1			51
							15	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	467	1	1618	3	N	14	3	1			62
							15	9									
05	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	483	1	1613	3	N	11	4	1			69
							12	9									

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	483	1	578	3	N	-0-	12	1			75
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	483	1	945	3	N	-0-					75
02	1680	N	707	-0-	-973	-0-	435	1	264	3	N	7					82
							8	9									
03	1054	N	774	-0-	-280	-0-	483	1	291	3	N	-0-					82
04	1380	N	467	-0-	-913	-0-	467	1			N	-0-					82
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	483	1	1260	3	N	2					84
							2	9									

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	405	1	1991	3	N	199	197	1			33
							219	9									
01	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	405	1	1760	3	N	9	2	1			40
							10	9									
02	2380	X	2176	-0-	-204	-0-	365	1	1787	3	N	22	12	1			50
							24	9									
03	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	405	1	2016	3	N	16	7	1			59
							18	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	392	1	1818	3	N	10	3	1			66
							11	9									
05	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	405	1	1829	3	N	10	4	1			72
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEADOWS WELL #: 4330 P RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

12	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	483	1	683	3	N	3	1	1		95
							3	9								
01	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	483	1	936	3	N	5				100
							6	9								
02	1456	N	1323	-0-	-133	-0-	435	1	881	3	N	6	1	1		105
							7	9								
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	483	1	944	3	N	7				112
							8	9								
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	467	1	948	3	N	7				119
							8	9								
05	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	483	1	900	3	N	20	8	1		131
							22	9								

PEARSON WELL #: 5517P RRCID -> 245398 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11112 - 11568

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

12	2976	X	550	-0-	-2426	-0-	384	1	166	3	N	-0-				142
01	2976	X	396	-0-	-2580	-0-	384	1	12	3	N	-0-				142
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	347	1	2010	3	N	58	15	1		185
							64	9								
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	384	1	4297	3	N	12	9	1		188
							13	9								
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	372	1	4986	3	N	4	4	1		188
							4	9								
*05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	384	1	6836	3	N	36	10	1		214
							40	9								

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-				52
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-				52
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-				52
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-				52
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				52
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-				52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	384	1	3003	3	N	24	7	1			162
							26	9									
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	384	1	2169	3	N	13	60	1			115
							14	9									
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	347	1	3127	3	N	20	1	1			134
							22	9									
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	4129	3	N	3	1	1			136
							3	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	372	1	3408	3	N	6	2	1			140
							7	9									
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	384	1	3270	3	N	6	5	1			141
							7	9									

GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

12	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	2459	3	24	9	N	22	11	1			90
01	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	2403	3	11	9	N	10	1	1			99
02	2324	N	1610	-0-	-714	-0-	1585	3	25	9	N	23	15	1			107
03	2480	N	2146	-0-	-334	-0-	2143	3	3	9	N	3	8	1			102
04	2340	N	1611	-0-	-729	-0-	1577	3	34	9	N	31	2	1			131
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1689	3	18	9	N	16	5	1			142

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

12	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	384	1	1163	3	N	-0-					39
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	384	1	1121	3	N	-0-					39
02	1400	N	347	-0-	-1053	-0-	347	1			N	-0-					39
03	1550	N	384	-0-	-1166	-0-	384	1			N	-0-					39
04	1470	N	372	-0-	-1098	-0-	372	1			N	-0-					39
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					39

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	384	1	2017	3	N	18	67	1			117
							20	9									
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	384	1	1944	3	N	6	1	1			122
							7	9									
02	2044	N	1986	-0-	-58	-0-	347	1	1639	3	N	-0-					122
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	384	1	1938	3	N	17					139
							19	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	3	N	21					160
							23	9									
*05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	384	1	1993	3	N	5					165
							6	9									

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	483	1	1274	3	N	6	2	1			103
							7	9									
01	2108	N	1608	-0-	-500	-0-	483	1	1105	3	N	18	3	1			118
							20	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	435	1	1544	3	N	17	3	1			132
							19	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	483	1	1420	3	N	-0-					132
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	467	1	1212	3	N	-0-					132
05	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	483	1	1296	3	N	18	5	1			145
							20	9									

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	483	1	1176	3	N	7	2	1			179
							8	9									
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	483	1	1091	3	N	2					181
							2	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	435	1	1120	3	N	29	16	1			194
							32	9									
03	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	483	1	1147	3	N	6	7	1			193
							7	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	467	1	1135	3	N	-0-					193
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	483	1	1157	3	N	5					198
							6	9									

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	384	1	341	3	N	-0-					68
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	384	1	293	3	N	-0-					68
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	347	1	309	3	N	-0-					68
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	384	1	456	3	N	-0-					68
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	372	1	270	3	N	-0-					68
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	384	1	359	3	N	11	6	1			73
							12	9									

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER WELL #: 5419P RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - P/A 03/21/17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	977	-0-	-46	-0-	384	1	593	3	N	-0-					170
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	384	1	619	3	N	-0-					170
02	952 N	886	-0-	-66	-0-	347	1	539	3	N	-0-					170
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	384	1	554	3	N	-0-					170
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	372	1	525	3	N	-0-					170
05	992 N	885	-0-	-107	-0-	384	1	501	3	N	-0-					170

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4232P RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - P/A 12/19/17

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

12	5084 X	4861	-0-	-223	-0-	483	1	4352	3	N	24	3	1			205
						26	9									
01	5084 X	5078	-0-	-6	-0-	483	1	4552	3	N	39	199	1			45
						43	9									
02	4592 X	4302	-0-	-290	-0-	435	1	3835	3	N	29	12	1			62
						32	9									
03	5084 X	4892	-0-	-192	-0-	483	1	4358	3	N	46	10	1			98
						51	9									
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	467	1	4443	3	N	22	4	1			116
						24	9									
05	5084 X	4635	-0-	-449	-0-	483	1	4121	3	N	28	7	1			137
						31	9									

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	483	1	1969	3	N	195	190	1			189
							215	9									
01	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	483	1	1870	3	N	5	1	1			193
							6	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	435	1	1742	3	N	-0-					193
03	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	483	1	1830	3	N	6	1	1			198
							7	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	467	1	1802	3	N	11	2	1			207
							12	9									
05	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	483	1	1864	3	N	12	2	1			217
							13	9									

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	19547	-0-	-2711	-0-	483	1	18920	3	N	131	6	1			234
							144	9									
01	22258	X	19386	-0-	-2872	-0-	483	1	18760	3	N	130	202	1			162
							143	9									
02	20104	X	15983	-0-	-4121	-0-	435	1	15424	3	N	113	28	1			247
							124	9									
03	22258	X	9340	-0-	-12918	-0-	483	1	8800	3	N	52	209	1			90
							57	9									
04	19050	X	6412	-0-	-12638	-0-	467	1	5873	3	N	65	6	1			149
							72	9									
*05	26396	X	26396	-0-	-0-	-0-	483	1	25760	3	N	139	190	1			98
							153	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10484	-0-	-955	-0-	512	1	9786	3	N	169	387	1			272
							186	9									
01	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	512	1	11619	3	N	177	202	1			247
							195	9									
02	10332	X	9826	-0-	-506	-0-	463	1	9118	3	N	223	51	1			419
							245	9									
03	11439	X	10018	-0-	-1421	-0-	512	1	9349	3	N	143	221	1			341
							157	9									
04	11070	X	10670	-0-	-400	-0-	496	1	10031	3	N	130	207	1			264
							143	9									
05	11439	X	10718	-0-	-721	-0-	512	1	10057	3	N	135	210	1			189
							149	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	9731	-0-	-2979	-0-	1160	1	8429	3	N	129	198	1			106
							142	9									
01	11532	X	9329	-0-	-2203	-0-	1160	1	8044	3	N	114	5	1			215
							125	9									
02	10416	X	8608	-0-	-1808	-0-	1048	1	7399	3	N	146	217	1			144
							161	9									
03	11532	X	9327	-0-	-2205	-0-	1160	1	8017	3	N	136	207	1			73
							150	9									
04	9660	X	8982	-0-	-678	-0-	1123	1	7719	3	N	127	11	1			189
							140	9									
05	9734	X	9096	-0-	-638	-0-	1160	1	7807	3	N	117	205	1			101
							129	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

12	23715 X	21703	-0-	-2012	-0-	4974	1	16172	3	N	506	384	1			862
						557	9									
01	23002 X	21201	-0-	-1801	-0-	4974	1	15616	3	N	555	574	1			843
						611	9									
02	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	4493	1	14460	3	N	477	417	1			903
						525	9									
03	21700 X	21404	-0-	-296	-0-	4974	1	15812	3	N	562	631	1			834
						618	9									
*04	21000 X	16610	-0-	-4390	-0-	4813	1	11413	3	N	349	561	1			622
						384	9									
*05	23935 X	23935	-0-	-0-	-0-	4974	1	18237	3	N	658	195	1			1085
						724	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

12	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	1968	1	19666	3	N	338	373	1			676
						372	9									
01	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	1968	1	20103	3	N	356	373	1			659
						392	9									
02	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	1778	1	18328	3	N	377	206	1			830
						415	9									
03	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	1968	1	20032	3	N	361	601	1			590
						397	9									
*04	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	1905	1	15783	3	N	176	185	1			581
						194	9									
*05	32078 X	32078	-0-	-0-	-0-	1968	1	29026	3	N	985	900	1			666
						1084	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

12	48360 X	40006	-0-	-8354	-0-	4580	1	34927	3	N	454	541	1			836
						499	9									
01	43090 X	39393	-0-	-3697	-0-	4580	1	34375	3	N	398	537	1			697
						438	9									
02	38416 X	34398	-0-	-4018	-0-	4138	1	29803	3	N	415	23	1			1089
						457	9									
03	42067 X	38676	-0-	-3391	-0-	4580	1	33664	3	N	393	767	1			715
						432	9									
*04	39570 X	37279	-0-	-2291	-0-	4433	1	32435	3	N	374	184	1			905
						411	9									
05	40021 X	36877	-0-	-3144	-0-	4580	1	31856	3	N	401	375	1			931
						441	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

12	113398 X	83637	-0-	-29761	-0-	2912	1	79633	3	N	993	962	1			1300
						1092	9									
01	88753 X	80014	-0-	-8739	-0-	2912	1	76143	3	N	872	966	1			1206
						959	9									
02	79464 X	73263	-0-	-6201	-0-	2630	1	69534	3	N	999	1007	1			1198
						1099	9									
03	87792 X	80078	-0-	-7714	-0-	2912	1	76047	3	N	1017	1236	1			979
						1119	9									
*04	83880 X	67433	-0-	-16447	-0-	2818	1	64053	3	N	511	548	1			942
						562	9									
05	83638 X	79612	-0-	-4026	-0-	2912	1	75962	3	N	671	383	1			1230
						738	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101556	X	77624	-0-	-23932	-0-	1436	1	74263	3	N	1750	1741	1			1384
							1925	9									
01	84134	X	75854	-0-	-8280	-0-	1164	1	72812	3	N	1707	1344	1			1747
							1878	9									
02	73780	X	68428	-0-	-5352	-0-	1014	1	65684	3	N	1573	1612	1			1708
							1730	9									
03	80290	X	74905	-0-	-5385	-0-	1202	1	71790	3	N	1739	2260	1			1187
							1913	9									
*04	77700	X	60614	-0-	-17086	-0-	1099	1	58183	3	N	1211	1486	1			912
							1332	9									
05	77624	X	76633	-0-	-991	-0-	1414	1	72886	3	N	2121	2095	1			938
							2333	9									

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86986	X	40337	-0-	-46649	-0-	39316	3	1021	9	N	928	752	1			685
01	86986	X	46197	-0-	-40789	-0-	6	1	45048	3	N	1039	1099	1			625
							1143	9									
02	47180	X	40483	-0-	-6697	-0-	140	1	39369	3	N	885	947	1			563
							974	9									
03	44206	X	44035	-0-	-171	-0-	91	1	42649	3	N	1177	1209	1			531
							1295	9									
*04	44700	X	25558	-0-	-19142	-0-	24964	3	594	9	N	540	542	1			529
05	46190	X	31725	-0-	-14465	-0-	53	1	30715	3	N	870	903	1			496
							957	9									

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

12	234577	X	149964	-0-	-84613	-0-	146055	3	3909	9	N	3554	3817	1			580
01	234577	X	121960	-0-	-112617	-0-	120236	3	1724	9	N	1567	1745	1			402
02	211876	X	106878	-0-	-104998	-0-	104372	3	2506	9	N	2278	1914	1			766
03	103928	X	103928	-0-	-0-	-0-	101585	3	2343	9	N	2130	2444	1			452
04	177390	X	89573	-0-	-87817	-0-	87619	3	1954	9	N	1776	1522	1			706
05	149978	X	75905	-0-	-74073	-0-	73916	3	1989	9	N	1808	2062	1			452

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

12	150970	X	103618	-0-	-47352	-0-	101085	3	2533	9	N	2303	2032	1			768
01	150970	X	93147	-0-	-57823	-0-	91254	3	1893	9	N	1721	1900	1			589
02	136360	X	74300	-0-	-62060	-0-	72829	3	1471	9	N	1337	1156	1			770
03	72965	X	72965	-0-	-0-	-0-	71505	3	1460	9	N	1327	1712	1			385
04	120420	X	64599	-0-	-55821	-0-	63056	3	1543	9	N	1403	1128	1			660
05	103633	X	74244	-0-	-29389	-0-	72577	3	1667	9	N	1515	1503	1			672

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

12	131378	X	82984	-0-	-48394	-0-	82414	3	570	9	N	518	360	1			522
01	131378	X	81668	-0-	-49710	-0-	81466	3	202	9	N	184	356	1			350
02	118664	X	74950	-0-	-43714	-0-	74654	3	296	9	N	269	180	1			439
03	73966	X	73966	-0-	-0-	-0-	73509	3	457	9	N	415	362	1			492
*04	88320	X	67145	-0-	-21175	-0-	66661	3	484	9	N	440	536	1			396
05	82987	X	65992	-0-	-16995	-0-	65559	3	433	9	N	394	349	1			441

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

12	237750	X	237750	-0-	-0-	-0-	233164	3	4586	9	N	4169	3706	1			1738
01	192458	X	192458	-0-	-0-	-0-	189031	3	3427	9	N	3115	3600	1			1253
02	147578	X	147578	-0-	-0-	-0-	145070	3	2508	9	N	2280	2211	1			1322
03	108457	X	108457	-0-	-0-	-0-	107452	3	1005	9	N	914	1434	1			802
*04	187752	X	187752	-0-	-0-	-0-	185251	3	2501	9	N	2274	2335	1			741
*05	169361	X	169361	-0-	-0-	-0-	1364	1	165503	3	N	2267	2627	1			1129
							2494	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22155	X	NO RPT	-0-	-22155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	94950	X	NO RPT	-0-	-94950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	98115	X	NO RPT	-0-	-98115	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					243
01	403	N	302	-0-	-101	-0-	282	3	20	9	N	18					261
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	235	3	8	9	N	7	195	1			73
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	3	14	9	N	13					86
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	253	3	15	9	N	14					100
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	290	3	25	9	N	23					123

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					326
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2					328
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					328
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					328
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-					328
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					328

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					92
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					92
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					92
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					92
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					92
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					92

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					10
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					10
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-					10
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					10
*04	120	N	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	Y	1					11
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					11

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1156	2	12	9	Y	11					54
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	2	15	9	Y	14					68
02	1036	N	813	-0-	-223	-0-	796	2	17	9	Y	15	2	1			81
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1123	2	26	9	Y	24	72	1			33
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1005	2	47	9	Y	43					76
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	995	2	32	9	Y	29					105

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	15	1	1317	2	Y	10					57
							11	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15					72
02	1092	N	561	-0-	-531	-0-	552	2	9	9	Y	8	3	1			77
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8	56	1			29
04	1170	N	962	-0-	-208	-0-	948	2	14	9	Y	13					42
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1061	2	32	9	Y	29					71

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1330	2	12	9	Y	11					123
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	Y	9					132
02	1176	N	777	-0-	-399	-0-	762	2	15	9	Y	14	3	1			143
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	63	1			94
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8					102
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	Y	2					104

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	10	1	892	2	Y	1					39
							1	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					39
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	2	1			38
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	2	2	9	Y	2					40
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					40
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					40

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	40	1	1145	2	Y	1					10
							1	9									
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1297	2	Y	6					16
							7	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	Y	2	3	1			15
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	Y	5					20
*04	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1183	2	3	9	Y	3					23
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					23

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					25
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					25
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			Y	-0-					25
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					25
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					25
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	16	1	974	2	Y	7					158
							8	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	14	1	726	2	Y	9					167
							10	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	2	1			177
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10	9	Y	9					186
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8					194
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	917	2	17	9	Y	15					209

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	11					144
							12	9									
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	Y	10					154
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	460	2	6	9	Y	5	1	1			158
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	657	2	12	9	Y	11					169
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	705	2	17	9	Y	15					184
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	Y	13					197

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					25
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	362	1	413	2	Y	-0-					25
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	422	1	381	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	468	1	550	2	Y	-0-					25
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					25
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					25

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	15	1	1088	2	Y	6					147
							7	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	Y	36					183
							40	9									
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	993	2	26	9	Y	24	2	1			205
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1099	2	33	9	Y	30	107	1			128
04	1080	N	865	-0-	-215	-0-	865	2			Y	-0-					128
05	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			Y	-0-					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	11	1	952	2	Y	-0-					35
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					35
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1	2	1			34
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2					36
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					36
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					36

ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1					5
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					5
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					5
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					5

MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 11538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	N	5	1	1			91
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5					96
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	N	14	3	1			107
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1					108
04	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1028	2			N	-0-					108
*05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					108

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	N	-0-					23
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					23
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	1	1			22
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1					23
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					23
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	N	-0-					36
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					36
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1510	2	23	9	N	21	2	1			55
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1807	2	43	9	N	39					94
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1443	2	61	9	N	55					149
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1647	2	39	9	N	35					184

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					4
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			3
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					4
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					4
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					4

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					6
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					6
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-	1	1			5
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					6
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					6
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					6

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					10
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					10
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			10
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					10
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					10
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					10

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					31
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					31
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	5	2	1	9	N	1					32
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	10					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	N	86					98
							95	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	-0-					98
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	N	-0-	1	1			97
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	1	63	1			35
							1	9									
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					35
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					35

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	682	2	N	38	192	1			79
							42	9									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	774	2	57	9	N	52					131
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	666	2	41	9	N	37	2	1			166
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	683	2	70	9	N	64					230
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	676	2	34	9	N	31					261
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					261

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	2	8	9	N	7	184	1			10
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					10
02	728	N	540	-0-	-188	-0-	539	2	1	9	N	1	2	1			9
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					9
04	750	N	370	-0-	-380	-0-	370	2			N	-0-					9
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					9

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					37

ZYBACH 66 WELL #: 17 RRCID -> 199993 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11246 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	N	11					198
							12	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	N	22					220
							24	9									
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	28	1	618	2	N	12	2	1			230
							13	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	26					256
							29	9									
04	780	N	660	-0-	-120	-0-	640	2	20	9	N	18	186	1			88
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	661	2	14	9	N	13					101

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 11410

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	N	-0-					50
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					53
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	87	2	2	9	N	2					55
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					55
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					57
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					57

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	Y	1					9
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	6	1			8
02	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1227	2	2	9	Y	2					10
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	Y	2					12
04	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2			Y	-0-					12
05	1364	N	1106	-0-	-258	-0-	1106	2			Y	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 11490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					4
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	1	1			3
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	206	2	1	9	Y	1					4
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					4
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					4
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					4

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 11466

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 11540

12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					44
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					44
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	1			44
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					44
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					44
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					37
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	N	-0-					37
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	206	2	1	9	N	1	1	1			37
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					37
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					37
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					37

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					86
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					86
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1334	2	47	9	N	43	3	1			126
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1461	2	40	9	N	36					162
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1388	2	43	9	N	39					201
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1586	2	17	9	N	15	170	1			46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1311	2	N	27					142
							30	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	N	5					147
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	N	3	3	1			147
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	124	1			24
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					24
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					24

FILLINGIM 88 WELL #: 5 RRCID -> 204482 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	2	N	-0-					59
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					59
02	308	N	240	-0-	-68	-0-	239	2	1	9	N	1	1	1			59
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					59
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	53	2			N	-0-					59
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					59

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					1
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					1
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					1

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					40
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	6					46
							7	9									
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-	1	1			45
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			N	-0-					45
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					45

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	468	1	630	2	Y	8					136
							9	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	468	1	705	2	Y	15					151
							17	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	422	1	679	2	Y	20	2	1			169
							22	9									
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	468	1	631	2	Y	4	145	1			28
							4	9									
04	1140	N	477	-0-	-663	-0-	476	2	1	9	Y	1					29
05	1240	N	650	-0-	-590	-0-	650	2			Y	-0-					29

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	414	1	1156	2	N	30					92
							33	9									
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	787	1	1688	2	N	45					137
							50	9									
02	2800	N	3071	-0-	271	271	860	1	2012	2	N	181	4	1			314
							199	9									
03	3100	N	5003	-0-	1903	2174	1084	1	3656	2	N	239	364	1			189
							263	9									
04	3000	N	7497	-0-	4497	6671	7392	2	105	9	N	95	191	1			93
*05	6671	X	-0-	-0-	-6671	-0-					N	63					156

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 11 RRCID -> 211001 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11190 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	2	N	-0-					23
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					23
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	1			23
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	543	2	44	9	N	40					63
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	479	2	61	9	N	55					118
05	899	N	571	-0-	-328	-0-	553	2	18	9	N	16					134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	626	1	1826	2	N	34					168
							37	9									
01	3348	X	2393	-0-	-955	-0-	754	1	1617	2	N	20					188
							22	9									
02	3024	X	2033	-0-	-991	-0-	592	1	1384	2	N	52	191	1			49
							57	9									
03	3348	X	2610	-0-	-738	-0-	592	1	1999	2	N	17					66
							19	9									
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5262	2	42	9	N	38					104
*05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3296	2	23	9	N	21					125

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240

12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	22	1	1316	2	N	-0-					60
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	23	1	1251	2	N	-0-					60
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	14	1	719	2	N	-0-					60
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	9	1	565	2	N	-0-					60
04	1230	N	937	-0-	-293	-0-	937	2			N	-0-					60
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					60

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890

12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	Y	3					47
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1614	2	6	9	Y	5					52
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	Y	9	4	1			57
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	47	1			12
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	1314	2			Y	-0-					12
05	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			Y	-0-					12

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	3					92
							3	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					92
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			92
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					92
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5					97
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					97

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					1
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					1
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	245	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					2
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					2
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1101	2	N	16					50
							18	9									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	982	2	15	9	N	14					64
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	N	5	3	1			66
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					67
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					67
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					67

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	262	2	13	9	N	12					41
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	N	4	1	1			44
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	264	2	9	9	N	8					52
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					57
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					57
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					57

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	1	1			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-					61
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	N	-0-					61
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	499	1	311	2	N	52					113
							57	9									
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1061	1	320	2	N	10					123
							11	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	297	2	4	9	N	4					127
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					127

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	74	1			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	N	-0-					23
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-					23
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-	1	1			22
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3					25
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					25
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1858	2	22	9	N	20					653
01	2356	N	1780	-0-	-576	-0-	1746	2	34	9	N	31	190	1			494
02	2800	N	3936	-0-	1136	1136	3899	2	37	9	N	34					528
03	3100	N	5063	-0-	1963	3099	4990	2	73	9	N	66					594
04	3000	N	2657	-0-	-343	2756	2623	2	34	9	N	31					625
*05	5267	X	2511	-0-	-2756	-0-	2475	2	36	9	N	33	181	1			477

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	2	4	9	Y	4					32
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1124	2	6	9	Y	5	31	1			6
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	2	8	9	Y	7	2	1			11
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	Y	8					19
04	1080	N	907	-0-	-173	-0-	905	2	2	9	Y	2					21
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					21

BROWN 61 WELL #: 2 RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018 - P/A 03/29/18

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	2	N	-0-					45
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3					48
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	186	2	3	9	N	3	1	1			50
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					50
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					50
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					50

PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1	5	1			5
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					5
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2			N	-0-					5
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4					9
04	960	N	784	-0-	-176	-0-	781	2	3	9	N	3					12
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	843	2	3	9	N	3					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	694	1	2625	2	N	21					122
							23	9									
01	3441	X	2716	-0-	-725	-0-	636	1	2048	2	N	29					151
							32	9									
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	629	1	2639	2	N	34	6	1			179
							37	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	700	1	2704	2	N	36	184	1			31
							40	9									
*04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					31
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1043	2	7	9	Y	6					51
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	2	9	9	Y	8	51	1			8
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	887	2	12	9	Y	11	2	1			17
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	Y	13					30
04	1080 N	772	-0-	-308	-0-	770	2	2	9	Y	2					32
*05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					32

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	2	N	-0-					103
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1129	1	244	2	N	2					105
						2	9									
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1062	1	164	2	N	-0-					105
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1199	1	465	2	N	-0-					105
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					105
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					105

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					67
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					71
02	448 N	291	-0-	-157	-0-	283	2	8	9	N	7	1	1			77
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	N	12					89
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	N	1					90
*05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					91

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	409	2	14	9	N	13					119
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					133
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	278	2	11	9	N	10	1	1			142
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	387	2	10	9	N	9					151
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	348	2	9	9	N	8					159
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	364	2	14	9	N	13					172

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	696	1	2124	2	N	37					177
							41	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	663	1	1851	2	N	40					217
							44	9									
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	648	1	1774	2	N	68	193	1			92
							75	9									
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	498	1	2045	2	N	43					135
							47	9									
04	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	1546	2	35	9	N	32					167
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	1538	2	12	9	N	11					178

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	64	1	2847	2	N	18					130
							20	9									
01	3193	X	983	-0-	-2210	-0-	418	1	556	2	N	8					138
							9	9									
02	2856	X	2357	-0-	-499	-0-	440	1	1904	2	N	12					150
							13	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	518	1	2599	2	N	15					165
							17	9									
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2969	2	19	9	N	17					182
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3793	2	15	9	N	14					196

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	14	1	820	2	N	6					132
							7	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20	113	1			39
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	N	15	2	1			52
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	727	2	23	9	N	21					73
04	870	N	714	-0-	-156	-0-	689	2	25	9	N	23					96
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	703	2	14	9	N	13					109

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	Y	3					30
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	Y	5	30	1			5
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	Y	7	2	1			10
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1017	2	10	9	Y	9					19
04	1050	N	747	-0-	-303	-0-	746	2	1	9	Y	1					20
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	2	N	-0-					50
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	324	1	538	2	N	49					99
							54	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	338	1	445	2	N	19					118
							21	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	388	1	436	2	N	7					125
							8	9									
04	690	N	334	-0-	-356	-0-	323	2	11	9	N	10					135
05	713	N	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					135

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	N	1					65
							1	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	N	10					75
							11	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	N	9	1	1			83
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	609	2	19	9	N	17	22	1			78
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	356	2	3	9	N	3					81
05	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	2			N	-0-					81

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					16
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					16
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	581	2	1	9	Y	1	2	1			15
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1					16
04	840	N	688	-0-	-152	-0-	687	2	1	9	Y	1					17
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					17

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	4					83
							4	9									
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	235	2	17	9	N	15					98
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	221	2	61	9	N	55	1	1			152
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	241	2	22	9	N	20	56	1			116
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	222	2	9	9	N	8					124
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1458	2	22	9	N	20	87	1			49
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1559	2	35	9	N	32					81
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1349	2	24	9	N	22					103
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1604	2	23	9	N	21					124
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					124
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					124

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6	18	1			76
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15					91
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1315	2	25	9	N	23					114
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1410	2	25	9	N	23					137
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					137
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					137

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1196	2	18	9	N	16	74	1			21
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1405	2	21	9	N	19					40
02	1344	N	1259	-0-	-85	-0-	1249	2	10	9	N	9					49
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1534	2	14	9	N	13					62
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					62
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					62

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	2					126
							2	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8					134
02	980	N	770	-0-	-210	-0-	770	2			N	-0-	2	1			132
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	789	2	18	9	N	16					148
04	870	N	702	-0-	-168	-0-	685	2	17	9	N	15					163
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	796	2	14	9	N	13					176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					22
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	455	1	667	2	N	6	31	1			131
							7	9									
01	1333	X	172	-0-	-1161	-0-	26	1	146	2	N	-0-					131
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-	2	1			129
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	1391	1	1747	2	N	2					131
							2	9									
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8821	2	17	9	N	15					146
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10					156

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	Y	10					78
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1724	2	13	9	Y	12	78	1			12
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	2	18	9	Y	16	3	1			25
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1636	2	28	9	Y	25					50
04	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	1356	2	66	9	Y	60					110
05	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			Y	-0-					110

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	N	8					99
							9	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	346	1	450	2	N	5					104
							6	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	355	1	381	2	N	-0-					104
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	1	8	9	N	7					111
04	780	N	515	-0-	-265	-0-	506	2	9	9	N	8					119
05	806	N	572	-0-	-234	-0-	543	2	29	9	N	26					145

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2233	-0-	-1053	-0-	13	1	2185	2	N	32	176	1			32
							35	9									
01	2976	X	2262	-0-	-714	-0-	2216	2	46	9	N	42					74
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2494	2	42	9	N	38	6	1			106
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2546	2	26	9	N	24					130
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16					146
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3436	2	50	9	N	45					191

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3382	-0-	-679	-0-	661	1	2693	2	N	25					72
							28	9									
01	4061	X	3534	-0-	-527	-0-	636	1	2843	2	N	50					122
							55	9									
02	3668	X	3186	-0-	-482	-0-	521	1	2630	2	N	32	7	1			147
							35	9									
03	4061	X	3593	-0-	-468	-0-	717	1	2829	2	N	43					190
							47	9									
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7835	2	40	9	N	36					226
05	3534	X	2739	-0-	-795	-0-	2713	2	26	9	N	24	182	1			68

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11178 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-					44
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	828	1	817	2	N	9					53
							10	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	281	1	548	2	N	3					56
							3	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	892	1	708	2	N	-0-					56
04	1170	N	736	-0-	-434	-0-	719	2	17	9	N	15					71
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3					74

WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

12	3813	X	2263	-0-	-1550	-0-	2263	2			N	-0-					384
01	2976	X	2001	-0-	-975	-0-	2001	2			N	-0-					384
02	2268	X	1663	-0-	-605	-0-	1653	2	10	9	N	9					393
03	2511	X	1445	-0-	-1066	-0-	1399	2	46	9	N	42					435
04	2190	X	1656	-0-	-534	-0-	1614	2	42	9	N	38					473
05	2263	X	1775	-0-	-488	-0-	1762	2	13	9	N	12					485

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					145
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5					150
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	N	12	3	1			159
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	2	1	9	N	1					160
04	1320	N	997	-0-	-323	-0-	977	2	20	9	N	18					178
05	1147	N	998	-0-	-149	-0-	987	2	11	9	N	10					188

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	94	1	207	2	N	9					96
							10	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	199	1	215	2	N	10					106
							11	9									
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					123
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	202	2	9	9	N	8					131
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9					132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	-0-					123
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	352	1	345	2	N	5					128
							6	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	345	1	216	2	N	6					134
							7	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	417	1	272	2	N	7					141
							8	9									
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	239	2	6	9	N	5					146
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	302	2	2	9	N	2					148

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	923	1	2377	2	N	23					265
							25	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	867	1	2506	2	N	84	183	1			166
							92	9									
02	2856	X	2723	-0-	-133	-0-	819	1	1860	2	N	40	6	1			200
							44	9									
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	863	1	2568	2	N	44					244
							48	9									
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6960	2	54	9	N	49	183	1			110
05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2700	2	14	9	N	13					123

ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	14	1	1007	2	N	12					120
							13	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	939	2	45	9	N	41					161
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	894	2	23	9	N	21	2	1			180
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5					185
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	913	2	33	9	N	30					215
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1000	2	17	9	N	15					230

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2113	-0-	-1824	-0-	626	1	1450	2	N	34					179
							37	9									
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					179
02	3472	X	1003	-0-	-2469	-0-	211	1	790	2	N	2	5	1			176
							2	9									
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	939	1	4447	2	N	58					234
							64	9									
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5742	2	34	9	N	31	187	1			78
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3463	2	23	9	N	21					99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	761	-0-	761	2233	761	1			N	-0-					33
01	14B2 EXT	1153	-0-	1153	3386	1153	1			N	-0-					33
02	4428 X	1042	-0-	-3386	-0-	1042	1			N	-0-					33
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-					33
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					33
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					33

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					101
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					101
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	N	1	1	1			101
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	375	2	19	9	N	17					118
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					118
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					118

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

12	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	667	1	2311	2	N	18					170
						20	9									
01	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	598	1	2518	2	N	47					217
						52	9									
02	3220 X	2726	-0-	-494	-0-	551	1	2139	2	N	33	6	1			244
						36	9									
03	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	686	1	2821	2	N	37	182	1			99
						41	9									
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5212	2	25	9	N	23					122
05	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2565	2	31	9	N	28					150

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1					172
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					173
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	966	2	8	9	N	7	3	1			177
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	937	2	31	9	N	28					205
04	1050 N	980	-0-	-70	-0-	916	2	64	9	N	58	190	1			73
05	1085 N	923	-0-	-162	-0-	916	2	7	9	N	6					79

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649

12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	809	1	1324	2	N	21					98
						23	9									
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	861	1	377	2	N	13					111
						14	9									
02	2380 N	2292	-0-	-88	-0-	797	1	1450	2	N	41					152
						45	9									
03	3100 N	3332	-0-	232	232	892	1	2438	2	N	2					154
						2	9									
04	3000 N	3049	-0-	49	281	3004	2	45	9	N	41					195
*05	3100 N	2873	-0-	-227	54	2858	2	15	9	N	14					209

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	15	1	883	2	N	1					100
						1	9									
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	N	5					105
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	2	1			104
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	N	5					109
04	1020 N	870	-0-	-150	-0-	867	2	3	9	N	3					112
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1579	2	61	9	N	55					167

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	14					217
						15	9									
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	241	1	517	2	N	2					219
						2	9									
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	280	1	468	2	N	10	191	1			38
						11	9									
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	145	1	521	2	N	15					53
						17	9									
04	750 N	631	-0-	-119	-0-	595	2	36	9	N	33					86
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	N	10					96

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-					54
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-					54
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	367	1	251	2	N	8					62
						9	9									
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	566	1	280	2	N	-0-					62
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					62
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					62

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2018	-0-	-896	-0-	798	1	1189	2	N	28	184	1			69
						31	9									
01	2914 X	680	-0-	-2234	-0-	94	1	525	2	N	55					124
						61	9									
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	47	3	1			168
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	24					192
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4841	2	50	9	N	45					237
05	2015 X	1720	-0-	-295	-0-	1700	2	20	9	N	18					255

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	31	1	1049	2	N	-0-					73
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	1172	2	N	-0-					73
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	28	1	961	2	N	1	2	1			72
						1	9									
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	1					73
						1	9									
04	1080 N	863	-0-	-217	-0-	863	2			N	-0-					73
05	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					73

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

12	3193 X	1965	-0-	-1228	-0-	773	1	1140	2	N	47					215
						52	9									
01	3193 X	1503	-0-	-1690	-0-	221	1	1232	2	N	45	185	1			75
						50	9									
02	2884 X	1120	-0-	-1764	-0-	395	1	679	2	N	42	4	1			113
						46	9									
03	3069 X	978	-0-	-2091	-0-	409	1	514	2	N	50					163
						55	9									
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8309	2	75	9	N	68					231
05	1953 X	1769	-0-	-184	-0-	1740	2	29	9	N	26					257

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	N	12					473
01	1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1434	2	4	9	N	4	192	1			285
02	2800 N	5424	-0-	2624	2624	5396	2	28	9	N	25					310
03	3100 N	2333	-0-	-767	1857	2302	2	31	9	N	28					338
04	3000 N	1578	-0-	-1422	435	1555	2	23	9	N	21					359
05	1705 X	534	-0-	-1171	-0-	524	2	10	9	N	9					368

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	716	2	N	1					68
							1	9									
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	543	1	563	2	N	14					82
							15	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	534	1	550	2	N	3					85
							3	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	610	1	647	2	N	8					93
							9	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	737	2	9	9	N	8					101
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	N	8					109

TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					90
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2297	2	10	9	N	9					99
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2149	2	12	9	N	11					110
03	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1931	2	1	9	N	1					111
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4	9	N	4					115
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2269	2	3	9	N	3					118

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	N	6					129
							7	9									
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					141
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	N	16	2	1			155
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	730	2	15	9	N	14					169
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	717	2	17	9	N	15					184
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	717	2	11	9	N	10					194

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	666	1	2566	2	N	25					195
							28	9									
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	685	1	2363	2	N	4	172	1			27
							4	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	619	1	2209	2	N	11	6	1			32
							12	9									
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	729	1	1925	2	N	17					49
							19	9									
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4067	2	22	9	N	20					69
05	2356	X	669	-0-	-1687	-0-	662	2	7	9	N	6					75

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	817	2	N	5					136
							6	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	546	1	715	2	N	23					159
							25	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	537	1	706	2	N	14					173
							15	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	616	1	1011	2	N	11					184
							12	9									
04	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1096	2	3	9	N	3					187
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7					194

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329

12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	N	15					142
							17	9									
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	179	1	433	2	N	1					143
							1	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	294	1	671	2	N	9					152
							10	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	165	1	842	2	N	10					162
							11	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					162
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					162

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	2	N	6					66
							7	9									
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	15	1	1342	2	N	9					75
							10	9									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1184	2	4	9	N	4	3	1			76
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	N	22					98
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1854	2	28	9	N	25					123
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1869	2	72	9	N	65					188

TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	15					174
							17	9									
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	N	21					195
							23	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	371	1	460	2	N	19					214
							21	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	298	1	313	2	N	15					229
							17	9									
04	780	N	639	-0-	-141	-0-	622	2	17	9	N	15					244
05	930	N	650	-0-	-280	-0-	618	2	32	9	N	29	189	1			84

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	326	1	848	2	N	2					115
							2	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	326	1	791	2	N	-0-					115
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	145	1	722	2	N	39					154
							43	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	812	2	N	20					174
							22	9									
04	1080	N	875	-0-	-205	-0-	855	2	20	9	N	18					192
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	892	2	28	9	N	25					217

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	266	1	850	2	N	12					199
							13	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	354	1	712	2	N	4					203
							4	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	324	1	709	2	N	11					214
							12	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	152	1	698	2	N	31					245
							34	9									
*04	930	N	769	-0-	-161	-0-	744	2	25	9	N	23					268
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	2	18	9	N	16	184	1			100

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					52
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	476	1	59	2	N	-0-					52
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	169	1	338	2	N	9					61
							10	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	554	1	707	2	N	24					85
							26	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	N	15					100
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	75	1	1406	2	N	-0-					101
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	1495	1	1288	2	N	4					105
							4	9									
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1405	1	1104	2	N	-0-					105
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1078	1	1042	2	N	10					115
							11	9									
04	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1330	2	3	9	N	3					118
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1919	2	4	9	N	4					122

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	17	1	916	2	N	12					140
							13	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	907	2	N	43					183
							47	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	865	2	12	9	N	11	2	1			192
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	N	26					218
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	796	2	28	9	N	25					243
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	939	2	19	9	N	17	187	1			73

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	990	1	3962	2	N	242	180	1			104
							266	9									
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	735	1	3734	2	N	52					156
							57	9									
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	901	1	3575	2	N	46	9	1			193
							51	9									
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	997	1	3977	2	N	49	182	1			60
							54	9									
04	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	3032	2	65	9	N	59					119
05	3906	X	3382	-0-	-524	-0-	3336	2	46	9	N	42					161

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					51
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					51
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					51
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	561	1	121	2	N	-0-					51
04	540	N	62	-0-	-478	-0-	62	2			N	-0-					51
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					51

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	5165	-0-	-2616	-0-	4634	2	531	9	N	483	365	1			1058
01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5822	2	530	9	N	482	526	1			1014
02	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	4588	2	461	9	N	419	376	1			1057
03	6944	X	4362	-0-	-2582	-0-	3707	2	655	9	N	595	722	1			930
04	6720	X	6666	-0-	-54	-0-	6198	2	468	9	N	425	373	1			982
*05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6070	2	560	9	N	509	378	1			1113

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7393	2	217	9	N	197	193	1			1108
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6815	2	163	9	N	148	191	1			1065
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5820	2	315	9	N	286	192	1			1159
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6559	2	323	9	N	294	381	1			1072
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7081	2	322	9	N	293	177	1			1188
*05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7299	2	381	9	N	346	381	1			1153

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

12	6200	X	5437	-0-	-763	-0-	841	1	4500	2	N	87	186	1			164
							96	9									
01	5952	X	4595	-0-	-1357	-0-	1256	1	3333	2	N	5					169
							6	9									
02	5208	X	4681	-0-	-527	-0-	1150	1	3367	2	N	149	190	1			128
							164	9									
03	5766	X	3838	-0-	-1928	-0-	1276	1	2515	2	N	43					171
							47	9									
04	5250	X	3704	-0-	-1546	-0-	3680	2	24	9	N	22					193
05	5425	X	3561	-0-	-1864	-0-	3561	2			N	-0-					193

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

12	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	986	1	13787	2	N	238	190	1			269
							262	9									
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	992	1	8643	2	N	96	192	1			173
							106	9									
02	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	1204	1	10415	2	N	194	189	1			178
							213	9									
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	1429	1	11674	2	N	148	185	1			141
							163	9									
04	11700	X	9136	-0-	-2564	-0-	9013	2	123	9	N	112					253
05	12090	X	10429	-0-	-1661	-0-	10305	2	124	9	N	113	189	1			177

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889 X	9247	-0-	-642	-0-	166	1	8965	2	N	105	192	1			76
						116	9									
01	9486 X	9035	-0-	-451	-0-	588	1	8349	2	N	89					165
						98	9									
02	8204 X	7758	-0-	-446	-0-	530	1	7088	2	N	127	192	1			100
						140	9									
03	9083 X	8547	-0-	-536	-0-	568	1	7890	2	N	81					181
						89	9									
04	8940 X	7770	-0-	-1170	-0-	7687	2	83	9	N	75	182	1			74
05	9238 X	8423	-0-	-815	-0-	8342	2	81	9	N	74					148

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

12	8959 X	4376	-0-	-4583	-0-	63	1	4254	2	N	54					256
						59	9									
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					256
02	7420 X	275	-0-	-7145	-0-	72	1	201	2	N	2	180	1			78
						2	9									
03	8215 X	5341	-0-	-2874	-0-	123	1	5099	2	N	108	15	1			171
						119	9									
04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8775	2	199	9	N	181	186	1			166
*05	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10643	2	128	9	N	116					282

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

12	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	1369	1	10884	2	N	484	775	1			514
						532	9									
01	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	1377	1	10583	2	N	318	341	1			491
						350	9									
02	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	1244	1	9064	2	N	265	185	1			571
						292	9									
03	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1264	1	10173	2	N	255	330	1			496
						281	9									
04	12360 X	11586	-0-	-774	-0-	11343	2	243	9	N	221	376	1			341
05	12772 X	11861	-0-	-911	-0-	11525	2	336	9	N	305	183	1			463

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

12	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	1985	1	21440	2	N	282	204	1			524
						310	9									
01	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	2169	1	24456	2	N	434	346	1			612
						477	9									
02	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	2345	1	19328	2	N	298					910
						328	9									
03	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	2611	1	19599	2	N	275	591	1			594
						303	9									
04	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	22108	2	106	9	N	96					690
*05	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	24116	2	282	9	N	256	333	1			613

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	1674	1	17981	2	N	206	194	1			481
						227	9									
01	18507 X	16321	-0-	-2186	-0-	2580	1	13629	2	N	102	184	1			399
						112	9									
02	18004 X	15939	-0-	-2065	-0-	2374	1	13295	2	N	245	381	1			263
						270	9									
03	19933 X	17640	-0-	-2293	-0-	2531	1	14916	2	N	175	47	1			391
						193	9									
04	19290 X	16371	-0-	-2919	-0-	16071	2	300	9	N	273	363	1			301
05	19871 X	18445	-0-	-1426	-0-	18221	2	224	9	N	204	175	1			330

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	4374	1	16674	2	N	442	797	1			578
						486	9									
01	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	4250	1	15489	2	N	395					973
						435	9									
02	21054 X	21054	-0-	-0-	-0-	3894	1	16598	2	N	511	740	1			744
						562	9									
03	25167 X	25167	-0-	-0-	-0-	4397	1	20162	2	N	553	578	1			719
						608	9									
04	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	24225	2	563	9	N	512	367	1			864
*05	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14698	2	233	9	N	212	188	1			888

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	1974	1	21760	2	N	388	379	1			498
						427	9									
01	24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	2496	1	21894	2	N	462	190	1			770
						508	9									
02	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	2343	1	18846	2	N	429	369	1			830
						472	9									
03	22198 X	22198	-0-	-0-	-0-	2627	1	19177	2	N	358	808	1			380
						394	9									
04	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	21804	2	174	9	N	158	187	1			351
*05	22702 X	22702	-0-	-0-	-0-	22529	2	173	9	N	157	190	1			318

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	2996	-0-	-4475	-0-	730	1	2219	2	N	43					319
						47	9									
01	7471 X	3305	-0-	-4166	-0-	793	1	2458	2	N	49	174	1			194
						54	9									
02	5964 X	2371	-0-	-3593	-0-	911	1	1427	2	N	30					224
						33	9									
03	4805 X	2939	-0-	-1866	-0-	1088	1	1796	2	N	50	209	1			65
						55	9									
04	3570 X	1935	-0-	-1635	-0-	1891	2	44	9	N	40					105
05	3317 X	1330	-0-	-1987	-0-	1315	2	15	9	N	14					119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	2534	1	13562	2	N	148	203	1			338
						163	9									
01	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	2508	1	14005	2	N	219					557
						241	9									
02	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	2153	1	9999	2	N	161	191	1			527
						177	9									
03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	2441	1	9965	2	N	112					639
						123	9									
04	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12674	2	141	9	N	128	375	1			392
05	11625 X	11537	-0-	-88	-0-	11353	2	184	9	N	167	182	1			377

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601 X	9473	-0-	-5128	-0-	153	1	9157	2	N	148	189	1			213
						163	9									
01	14043 X	1205	-0-	-12838	-0-	990	1	209	2	N	5	174	1			44
						6	9									
02	10808 X	377	-0-	-10431	-0-	377	1			N	-0-					44
03	11966 X	3036	-0-	-8930	-0-	193	1	2760	2	N	75					119
						83	9									
04	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18168	2	154	9	N	140	180	1			79
*05	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	16570	2	193	9	N	175	182	1			72

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533 X	6732	-0-	-801	-0-	729	1	5761	2	N	220					362
						242	9									
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	779	1	6758	2	N	186	192	1			356
						205	9									
02	5992 X	5558	-0-	-434	-0-	737	1	4603	2	N	198	184	1			370
						218	9									
03	6262 X	5604	-0-	-658	-0-	807	1	4601	2	N	178	186	1			362
						196	9									
04	7500 X	4195	-0-	-3305	-0-	4059	2	136	9	N	124	183	1			303
05	7750 X	3916	-0-	-3834	-0-	3756	2	160	9	N	145	185	1			263

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	1210	1	8846	2	N	234	398	1			129
						257	9									
01	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	1139	1	7498	2	N	188					317
						207	9									
02	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	1087	1	6775	2	N	183	191	1			309
						201	9									
03	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1191	1	7828	2	N	203	183	1			329
						223	9									
04	7500 X	6904	-0-	-596	-0-	6831	2	73	9	N	66	187	1			208
05	7750 X	2519	-0-	-5231	-0-	2510	2	9	9	N	8					216

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					35
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					35
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					35
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	15096	-0-	-2202	-0-	844	1	13944	2	N	280	189	1			316
							308	9									
01	17236	X	14148	-0-	-3088	-0-	812	1	13017	2	N	290	371	1			235
							319	9									
02	15260	X	14507	-0-	-753	-0-	676	1	13542	2	N	263	189	1			309
							289	9									
03	16430	X	14468	-0-	-1962	-0-	852	1	13300	2	N	287	380	1			216
							316	9									
04	15810	X	15034	-0-	-776	-0-	14720	2	314	9	N	285	184	1			317
05	16058	X	14866	-0-	-1192	-0-	14534	2	332	9	N	302	373	1			246

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	14148	-0-	-670	-0-	1023	1	12656	2	N	426	371	1			459
							469	9									
01	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	893	1	13523	2	N	385	571	1			273
							424	9									
02	13580	X	10632	-0-	-2948	-0-	949	1	9289	2	N	358	372	1			259
							394	9									
03	15035	X	13473	-0-	-1562	-0-	1128	1	11883	2	N	420	367	1			312
							462	9									
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	14696	2	487	9	N	443	551	1			204
05	14849	X	12760	-0-	-2089	-0-	12325	2	435	9	N	395	370	1			229

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	3853	-0-	-4796	-0-	983	1	2639	2	N	210	184	1			302
							231	9									
01	7905	X	4730	-0-	-3175	-0-	942	1	3627	2	N	146	178	1			270
							161	9									
02	7224	X	6729	-0-	-495	-0-	996	1	5512	2	N	201	189	1			282
							221	9									
03	7998	X	7269	-0-	-729	-0-	1077	1	5896	2	N	269	187	1			364
							296	9									
04	7320	X	7152	-0-	-168	-0-	6932	2	220	9	N	200	367	1			197
05	7440	X	2316	-0-	-5124	-0-	2052	2	264	9	N	240	185	1			252

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686 X	10841	-0-	-4845	-0-	1055	1	9498	2	N	262	377	1			237
						288	9									
01	15283 X	9980	-0-	-5303	-0-	1323	1	8408	2	N	226	184	1			279
						249	9									
02	12124 X	8195	-0-	-3929	-0-	1165	1	6837	2	N	175	186	1			268
						193	9									
03	13237 X	8321	-0-	-4916	-0-	1274	1	6951	2	N	87	185	1			170
						96	9									
04	11340 X	6867	-0-	-4473	-0-	6720	2	147	9	N	134					304
05	10850 X	8929	-0-	-1921	-0-	8853	2	76	9	N	69	187	1			186

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780 X	10983	-0-	-797	-0-	1215	1	9508	2	N	236	192	1			328
						260	9									
01	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	1237	1	12952	2	N	288	190	1			426
						317	9									
02	11060 X	9961	-0-	-1099	-0-	1085	1	8624	2	N	229	369	1			286
						252	9									
03	12245 X	6605	-0-	-5640	-0-	1104	1	5428	2	N	66	191	1			161
						73	9									
04	12210 X	2846	-0-	-9364	-0-	2828	2	18	9	N	16					177
05	12617 X	2343	-0-	-10274	-0-	2343	2			N	-0-					177

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48262 X	48262	-0-	-0-	-0-	1196	1	46416	2	N	591	371	1			660
						650	9									
01	48301 X	48301	-0-	-0-	-0-	1209	1	46580	2	N	465	582	1			543
						512	9									
02	43241 X	43241	-0-	-0-	-0-	1281	1	41177	2	N	712	576	1			679
						783	9									
03	44888 X	44888	-0-	-0-	-0-	1360	1	43025	2	N	457	525	1			611
						503	9									
04	42295 X	42295	-0-	-0-	-0-	42061	2	234	9	N	213	188	1			636
*05	51806 X	51806	-0-	-0-	-0-	51266	2	540	9	N	491	752	1			375

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	828	1	9182	2	N	240	189	1			232
						264	9									
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	795	1	9380	2	N	193	189	1			236
						212	9									
02	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	704	1	8829	2	N	256					492
						282	9									
03	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	860	1	9424	2	N	251	565	1			178
						276	9									
04	10050 X	8508	-0-	-1542	-0-	8270	2	238	9	N	216	187	1			207
05	10881 X	7337	-0-	-3544	-0-	7125	2	212	9	N	193	183	1			217

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

12	15407 X	12715	-0-	-2692	-0-	208	1	12292	2	N	195	366	1			257
						215	9									
01	15252 X	8196	-0-	-7056	-0-	543	1	7542	2	N	101					358
						111	9									
02	13356 X	13222	-0-	-134	-0-	592	1	12371	2	N	235	380	1			213
						259	9									
03	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	658	1	15318	2	N	259	182	1			290
						285	9									
04	13290 X	13192	-0-	-98	-0-	12953	2	239	9	N	217	185	1			322
*05	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	15584	2	196	9	N	178	183	1			317

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

12	22692 X	14042	-0-	-8650	-0-	867	1	13051	2	N	113	183	1			169
						124	9									
01	23188 X	11930	-0-	-11258	-0-	1276	1	10499	2	N	141	44	1			266
						155	9									
02	20944 X	9881	-0-	-11063	-0-	1197	1	8542	2	N	129	188	1			207
						142	9									
03	20770 X	10820	-0-	-9950	-0-	1294	1	9401	2	N	114					321
						125	9									
04	15300 X	14517	-0-	-783	-0-	14414	2	103	9	N	94	188	1			227
*05	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14548	2	3	9	N	3					230

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

12	37349 X	37349	-0-	-0-	-0-	950	1	36056	2	N	312	190	1			274
						343	9									
01	36187 X	36187	-0-	-0-	-0-	1356	1	34305	2	N	478	510	1			242
						526	9									
02	34244 X	31184	-0-	-3060	-0-	1214	1	29619	2	N	319	189	1			372
						351	9									
03	37913 X	34871	-0-	-3042	-0-	1358	1	33093	2	N	382	375	1			379
						420	9									
04	36690 X	30306	-0-	-6384	-0-	29786	2	520	9	N	473	373	1			479
05	37355 X	30212	-0-	-7143	-0-	29948	2	264	9	N	240	367	1			352

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-			N	-0-			2
01	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-			N	-0-			2
02	8876 X	-0-	-0-	-8876	-0-			N	-0-			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	15	1	1212	3	N	-0-			80
01	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	15	1	1176	3	N	-0-			80
02	1120 N	1077	-0-	-43	-0-	14	1	1063	3	N	-0-			80
03	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	15	1	1203	3	N	-0-			80
04	1140 N	1194	-0-	54	-0-	1194	3			N	-0-			80
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			80

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

12	7130 X	6200	-0-	-930	-0-	215	1	5985	2	N	-0-					22
01	7099 X	5874	-0-	-1225	-0-	226	1	5648	2	N	-0-					22
02	6412 X	5513	-0-	-899	-0-	224	1	5289	2	N	-0-					22
03	6789 X	5880	-0-	-909	-0-	240	1	5640	2	N	-0-					22
04	6360 X	5695	-0-	-665	-0-	234	1	5461	2	N	-0-					22
05	6200 X	6036	-0-	-164	-0-	240	1	5796	2	N	-0-					22

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

12	2759 X	950	-0-	-1809	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
*04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762

12	9641 X	7779	-0-	-1862	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
01	9424 X	6975	-0-	-2449	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	8372 X	6269	-0-	-2103	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
03	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
*04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
05	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

12	9362 X	8071	-0-	-1291	-0-	8068	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	9362 X	8618	-0-	-744	-0-	8617	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	8428 X	7911	-0-	-517	-0-	7909	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	9331 X	5987	-0-	-3344	-0-	5986	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			Y	-0-					-0-
*05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

12	1333	N	878	-0-	-455	-0-	876	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1271	N	403	-0-	-868	-0-	1	1	401	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1148	N	751	-0-	-397	-0-	52	1	698	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1491	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	Y	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	5889	-0-	-5178	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	1436	-0-	-8560	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
04	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
*05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	136	1	8030	2	N	-0-					20
01	8308	X	5863	-0-	-2445	-0-	105	1	5758	2	N	-0-					20
02	7784	X	6700	-0-	-1084	-0-	126	1	6568	2	N	5					25
							6	9									
03	8618	X	7226	-0-	-1392	-0-	119	1	7107	2	N	-0-					25
04	8340	X	7246	-0-	-1094	-0-	7246	2			N	-0-					25
*05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					25

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

12	3038		1933	-0-	-1105	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	3038		2659	-0-	-379	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2744		1953	-0-	-791	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	4000		3519	-0-	-481	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	2940		3233	-0-	293	293	3233	2			N	-0-					-0-
05	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WALSER 29 WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7688 #	7274	-0-	-414	-0-	7274	2			N	-0-			12
01	7688 #	6936	-0-	-752	-0-	6936	2			N	-0-			12
02	6944 #	6605	-0-	-339	-0-	6605	2			N	-0-			12
03	7657 #	7524	-0-	-133	-0-	7524	2			N	-0-			12
04	7380 #	6908	-0-	-472	-0-	6908	2			N	-0-			12
*05	7316 #	7143	-0-	-173	-0-	7143	2			N	-0-			12

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

12	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1020	3	2	9	N	2			43
01	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-			43
02	1064 N	561	-0-	-503	-0-	561	3			N	-0-			43
03	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-			43
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			N	-0-			43
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	3	1	9	N	1			44

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					21
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					21
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					21
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					21
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					21
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	10	3	10	9	N	9					30

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3125	3	11	9	N	10					15
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3563	3	2	9	N	2					17
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					17
03	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	2184	3	9	9	N	8					25
04	2820	X	2873	-0-	53	-0-	2870	3	3	9	N	3					28
*05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					28

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODC WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-					24
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-					24
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-					24
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-					24
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-					24
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	3602				N	-0-					24

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270		1406	-0-	-3864	63531	1406	2		N	-0-					50
01	5270		-0-	-0-	-5270	58261				N	-0-					50
02	4760		-0-	-0-	-4760	53501				N	-0-					50
03	5270		-0-	-0-	-5270	48231				N	-0-					50
04	54129		5499	-0-	-48630	-0-	5499	2		N	-0-					50
*05	13862		9566	-0-	-4296	-0-	9566	2		N	-0-					50

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18 2	N	-0-					198
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	4	1	16 2	N	-0-					198
02	140	N	17	-0-	-123	-0-	4	1	13 2	N	-0-					198
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21 2	N	-0-					198
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25 2	N	-0-					198
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14 2	N	-0-					198

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	235	1	639 2	N	-0-					-0-
01	899	N	730	-0-	-169	-0-	156	1	574 2	N	-0-					-0-
02	1176	N	497	-0-	-679	-0-	128	1	369 2	N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	241	1	843 2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	235	1	799 2	N	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	244	1	631 2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3948	3948	-0-	-0-	-0-	186	1	3707	2	N	50	195	1			49
						55	9									
01	3732	3732	-0-	-0-	-0-	186	1	3515	2	N	28					77
						31	9									
02	3436	3436	-0-	-0-	-0-	168	1	3235	2	N	30					107
						33	9									
03	3666	3666	-0-	-0-	-0-	186	1	3463	2	N	15					122
						17	9									
*04	3517	3517	-0-	-0-	-0-	180	1	3337	2	N	-0-					122
05	2542	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					122

INTEGRITY H2O LLC 424759
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	54	1	555	2	N	2					41
						2	9									
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	51	1	516	2	N	7					48
						8	9									
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	N	-0-					48
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	2					50
						2	9									
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	46	1	608	2	N	-0-					50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	965	3	4	9	N	4					99
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	906	3	128	9	N	116	190	1			25
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					25
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	903	3	6	9	N	5					30
04	990	N	823	-0-	-167	-0-	814	3	9	9	N	8					38
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	3	10	9	N	9					47

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	43	1	2203	2	Y	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2312	2	Y	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	4	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					111
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					111
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					111
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					111
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					111
*05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					111

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					88
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					88
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					88
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					88
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					88
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					88

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3	182	1			425
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					425
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					425
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					425
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	N	3					428
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					428

HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118

12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					72
01	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					72
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					72
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					72
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					72
05	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					72

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					192
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					192
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					192
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					192
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1724	2	31	9	N	28					220
05	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					220

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN (MORROW LO) //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

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

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

12	651 N	572	-0-	-79	-0-	14	1	558	3	N	-0-					35
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	14	1	582	3	N	-0-					35
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	13	1	516	3	N	-0-					35
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	14	1	561	3	N	-0-					35
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					35
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					35

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	14	1	3076	3	N	-0-					79
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	14	1	4128	3	N	16					95
						18	9									
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	13	1	3609	3	N	22	13	5			104
						24	9									
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	14	1	3753	3	N	-0-	17	5			87
04	2010 X	3625	-0-	1615	-0-	3625	3			N	-0-					87
*05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3754	3	55	9	N	50					137

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -B- WELL #: 1109 RRCID -> 081237 COMPL. DATE 01/20/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

12	3069 X	59	-0-	-3010	-0-	59	2			N	-0-					41
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					41
02	1960 X	164	-0-	-1796	-0-	164	2			N	-0-					41
03	217 X	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					41
04	120 X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965

12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					107
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1914	2	3	9	N	3					110
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					110
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	2	3	9	N	3					113
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	88	1			33
*05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2071	2	19	9	N	17					50

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3579	-0-	479	1203	3579	3			N	-0-					20
01	3046	X	1843	-0-	-1203	-0-	1843	3			N	-0-					20
02	2072	X	1286	-0-	-786	-0-	1257	3	29	9	N	26					46
03	2294	X	1384	-0-	-910	-0-	1384	3			N	-0-					46
04	2220	X	1300	-0-	-920	-0-	1300	3			N	-0-					46
05	2294	X	1289	-0-	-1005	-0-	1287	3	2	9	N	2					48

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	3			N	-0-					126
01	1705	N	894	-0-	-811	-0-	894	3			N	-0-					126
02	1540	N	485	-0-	-1055	-0-	475	3	10	9	N	9					135
03	1581	N	446	-0-	-1135	-0-	446	3			N	-0-					135
04	870	N	534	-0-	-336	-0-	426	3	108	4	N	-0-					135
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					135

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					100
01	961	X	587	-0-	-374	-0-	530	3	57	9	N	52					152
02	868	X	421	-0-	-447	-0-	421	3			N	-0-					152
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					152
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	195	3	151	4	N	6	6	5			152
							7	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					152

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1751	3	11	9	N	10					35
01	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	3			N	-0-					35
02	1596	N	1342	-0-	-254	-0-	1342	3			N	-0-					35
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1666	3	20	9	N	18					53
04	1500	N	1717	-0-	217	-0-	1717	3			N	-0-					53
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					53

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	2716	3	3	9	N	3					155
01	2883 X	1729	-0-	-1154	-0-	1729	3			N	-0-					155
02	2604 X	2045	-0-	-559	-0-	2045	3			N	-0-					155
03	2883 X	1056	-0-	-1827	-0-	1032	3	24	9	N	22					177
04	2790 X	2629	-0-	-161	-0-	2477	3	152	4	N	-0-					177
05	2263 N	1935	-0-	-328	-0-	1893	3	42	4	N	-0-					177

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014

12	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2862	3	13	9	N	12					169
01	2666 N	1584	-0-	-1082	-0-	1523	3	59	4	N	2	2	5			169
						2	9									
02	2520 N	1929	-0-	-591	-0-	1907	3	22	9	N	20					189
03	2790 N	2542	-0-	-248	-0-	2528	3	14	9	N	13					202
04	1530 N	2484	-0-	954	-0-	2474	3	10	9	N	9	193	1			18
*05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					18

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894

12	2232 N	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					125
01	2077 N	601	-0-	-1476	-0-	601	3			N	-0-					125
02	2072 N	282	-0-	-1790	-0-	245	3	37	9	N	34					159
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					159
04	570 N	915	-0-	345	-0-	889	3	26	4	N	-0-					159
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					159

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046

12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-

URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	2			N	-0-				25
01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	2			N	-0-				25
02	1372	N	1336	-0-	-36	-0-	1336	2			N	-0-				25
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				25
04	1170	N	1473	-0-	303	-0-	1473	2			N	-0-				25
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-				25

URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932

12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	31	1	2323	2	N	-0-				58
01	2263	N	1388	-0-	-875	-0-	31	1	1355	2	N	2				60
							2	9								
02	2072	N	1289	-0-	-783	-0-	24	1	1265	2	N	-0-				60
03	2356	N	1785	-0-	-571	-0-	31	1	1752	2	N	2				62
							2	9								
04	1350	N	1933	-0-	583	-0-	30	1	1903	2	N	-0-				62
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1955	2	N	-0-				62

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-				-0-
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-				-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-				-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-				-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-				-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-
04	300	N	302	-0-	2	-0-	302	3			N	-0-				-0-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	178	1	316	3	N	-0-				-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

12	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	3			N	-0-	44	5			-0-
01	2387 N	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	1910	-0-	-218	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2070 N	2305	-0-	235	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					28
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					28
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					28
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					28
04	540 N	563	-0-	23	-0-	563	3			N	-0-					28
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					28

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	2	44	9	N	40					40
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					40
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					40
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					40
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					40
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					40

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC 846629
NIX WELL #: 1 RRCID -> 162374 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 6710 - 6785

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/2018

BOBWHITE WELL #: 1 RRCID -> 174581 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6712 - 6745

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

NIX WELL #: 2 RRCID -> 198480 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 6760

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	15	1	1815	3	N	-0-					100
01	3100	X	1380	-0-	-1720	-0-	15	1	1365	3	N	-0-					100
02	2800	X	1581	-0-	-1219	-0-	14	1	1567	3	N	-0-					100
03	3100	X	466	-0-	-2634	-0-	15	1	451	3	N	-0-					100
04	2400	X	2813	-0-	413	-0-	2813	3			N	-0-					100
*05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2951	3	22	9	N	20					120

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984

12	961	N	843	-0-	-118	-0-	842	3	1	9	N	1	1	5			77
01	930	N	408	-0-	-522	-0-	408	3			N	-0-					77
02	840	N	311	-0-	-529	-0-	311	3			N	-0-					77
03	837	N	282	-0-	-555	-0-	282	3			N	-0-					77
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	134	3			N	-0-					77
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					77

WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960

12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	2416	-0-	616	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730

12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2277	-0-	-467	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686

12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					133
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					133
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					133
03	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-					133
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					133
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					133

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	868	2	3	9	N	3					45
01	992	N	969	-0-	-23	-0-	967	2	2	9	N	2					47
02	868	N	745	-0-	-123	-0-	739	2	6	9	N	5					52
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	914	2	8	9	N	7					59
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	810	2	6	9	N	5	53	1			11
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1					12

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

12	1519 N	993	-0-	-526	-0-	12	1	981	3	N	-0-							17
01	1395 N	876	-0-	-519	-0-	12	1	864	3	N	-0-							17
02	1288 N	1067	-0-	-221	-0-	11	1	1050	3	N	5							22
						6	9											
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	12	1	1202	3	N	-0-							22
04	840 N	1195	-0-	355	-0-	1195	3			N	-0-							22
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1297	3	46	9	N	42							64

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

12	2821 N	2719	-0-	-102	-0-	11	1	2667	3	N	37	199	1	11	5			36
						41	9											
01	2883 N	2576	-0-	-307	-0-	11	1	2565	3	N	-0-							36
02	2576 N	2473	-0-	-103	-0-	10	1	2383	3	N	73							109
						80	9											
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	11	1	2663	3	N	-0-							109
04	2580 N	2567	-0-	-13	-0-	2567	3			N	-0-							109
*05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2617	3	122	9	N	111							220

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	12	1	1004	3	N	-0-					97
01	1054	N	977	-0-	-77	-0-	12	1	965	3	N	-0-					97
02	1036	N	741	-0-	-295	-0-	11	1	728	3	N	2	2	5			97
							2	9									
03	992	N	775	-0-	-217	-0-	12	1	763	3	N	-0-					97
04	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			N	-0-					97
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					97

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

12	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					80
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	3			N	-0-					80
02	1820	N	1032	-0-	-788	-0-	1004	3	28	9	N	25					105
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					105
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					105
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					105

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					67
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					67
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	3			N	-0-					67
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	3	9	9	N	8					75
04	780	N	792	-0-	12	-0-	792	3			N	-0-					75
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					75

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	12	1	1434	3	Y	-0-					117
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	12	1	1297	3	Y	2					119
							2	9									
02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	11	1	1029	3	Y	-0-					119
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	12	1	990	3	Y	-0-					119
04	1230	N	848	-0-	-382	-0-	848	3			Y	-0-					119
05	1178	N	950	-0-	-228	-0-	941	3	9	9	Y	8					127

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					145
01	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	3			N	-0-					145
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1410	3	17	9	N	15					160
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					160
04	1470	N	1549	-0-	79	-0-	1536	3	13	9	N	12					172
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					172

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496

12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	12	1	2292	3	N	-0-					104
01	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	12	1	1900	3	N	-0-					104
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	N	7	84	1	5	5	22
							8	9									
03	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	12	1	2205	3	N	-0-					22
04	1920	N	2257	-0-	337	-0-	2257	3			N	-0-					22
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	12	1	2055	3	N	-0-					18
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					18
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					18
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					18
04	1890	N	2351	-0-	461	-0-	2351	3			N	-0-					18
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					18

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					117
01	961	N	409	-0-	-552	-0-	407	3	2	9	N	2					119
02	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					119
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					119
04	390	N	876	-0-	486	-0-	875	3	1	9	N	1					120
05	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					120

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					94
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					94
02	1288	N	1149	-0-	-139	-0-	1149	3			N	-0-					94
03	1426	N	866	-0-	-560	-0-	866	3			N	-0-					94
04	1380	N	822	-0-	-558	-0-	705	3	117	4	N	-0-					94
05	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1027	3	80	4	N	-0-					94

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	12	1	1391	3	N	18					107
							20	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	12	1	1377	3	N	5	5	5			107
							6	9									
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	11	1	1228	3	N	-0-					107
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1399	3	N	13					120
							14	9									
04	1350	N	1360	-0-	10	-0-	1360	3			N	-0-					120
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					120

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1249	3			N	-0-					107
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					107
02	1344	N	142	-0-	-1202	-0-	125	3	17	9	N	15					122
03	1271	N	381	-0-	-890	-0-	381	4			N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					164
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11					175
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					175
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					175
04	930	N	1033	-0-	103	-0-	1025	2	8	9	Y	7					182
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					182

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	694	3	N	-0-					22
01	1023 N	608	-0-	-415	-0-	12	1	596	3	N	-0-					22
02	644 N	549	-0-	-95	-0-	11	1	538	3	N	-0-					22
03	713 N	582	-0-	-131	-0-	12	1	570	3	N	-0-					22
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					22
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					22

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3			N	-0-					53
01	744 N	403	-0-	-341	-0-	403	3			N	-0-					53
02	672 N	525	-0-	-147	-0-	513	3	12	9	N	11					64
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					64
04	390 N	726	-0-	336	-0-	726	3			N	-0-					64
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					64

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	5			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	12	1	632	3	N	-0-					75
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	12	1	593	3	N	-0-					75
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	11	1	551	3	N	7					82
						8	9									
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	3	N	-0-					82
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	583	3	2	9	N	2					84
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	3			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542 N	1544	-0-	-998	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	1646	-0-	-617	-0-	1629	3	17	4	N	-0-					-0-
02	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

12	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927	3			N	-0-					30
01	1147 N	747	-0-	-400	-0-	727	3	20	9	N	18					48
02	1036 N	545	-0-	-491	-0-	545	3			N	-0-					48
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					48
04	720 N	1041	-0-	321	-0-	1020	3	21	9	N	19					67
*05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90 N	101	-0-	11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096

12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	737	3	7	9	N	6	154	1			12
01	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					12
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	666	3	18	9	N	16					28
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					28
04	750 N	835	-0-	85	-0-	692	3	108	4	N	32					60
						35	9									
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					60

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

12	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	1380	3	30	9	N	27	183	1			18
01	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					18
02	1484 N	1356	-0-	-128	-0-	1356	3			N	-0-					18
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1572	3	30	9	N	27					45
04	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3			N	-0-					45
05	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-					45

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					97
01	899	N	803	-0-	-96	-0-	790	3	13	9	N	12					109
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	693	3			N	-0-					109
03	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-					109
04	780	N	668	-0-	-112	-0-	667	3	1	9	N	1					110
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	3			N	-0-					110

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

12	930	N	613	-0-	-317	-0-	12	1	601	3	N	-0-					64
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	12	1	719	3	N	-0-					64
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	11	1	635	3	N	-0-					64
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	879	3	N	-0-					64
04	720	N	812	-0-	92	-0-	812	3			N	-0-					64
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					64

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					191
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					191
02	812 N	557	-0-	-255	-0-	557	3			N	-0-					191
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					191
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					191
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					191

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

12	3100 N	4115	-0-	1015	1015	4059	3	56	9	N	51					144
01	3100 N	2925	-0-	-175	840	2895	3	30	9	N	27					171
02	2800 N	2357	-0-	-443	397	2350	3	7	9	N	6					177
03	2604 N	2207	-0-	-397	-0-	2204	3	3	9	N	3					180
*04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	N	5					185
*05	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2276	3	4	9	N	4					189

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3862	3	191	9	N	174	195	1			310
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3609	3	195	9	N	177	387	1			100
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4153	3	241	9	N	219					319
03	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4586	3	218	9	N	198	389	1			128
*04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3913	3	171	9	N	155					283
*05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4547	3	173	9	N	157	194	1			246

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063012 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 7866

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210 N	255	-0-	45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					28
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					28
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					28
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					28
04	420 N	461	-0-	41	-0-	458	3	3	9	N	3					31
*05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					31

ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

12	2387	N	1803	-0-	-584	-0-	403	1	1400	3	N	-0-				-0-
01	2387	N	1014	-0-	-1373	-0-	403	1	611	3	N	-0-				-0-
02	1904	N	950	-0-	-954	-0-	364	1	586	3	N	-0-				-0-
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	403	1	1214	3	N	-0-				-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	390	1	2186	3	N	-0-				-0-
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	403	1	1744	3	N	-0-				-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-				13
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-				13
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	499	2			N	-0-				13
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-				13
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-				13
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

12	961	N	909	-0-	-52	-0-	10	1	899	2	N	-0-				71
01	961	N	673	-0-	-288	-0-	10	1	662	2	N	1				72
							1	9								
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	8	1	750	2	N	7				79
							8	9								
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	8	1	799	2	N	4				83
							4	9								
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	10	1	839	2	N	5				88
							6	9								
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10	1	845	2	N	3				91
							3	9								

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					55
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					55
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					55
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					55
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					55
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					55

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	N	4	190	1			17
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	N	6					23
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	436	2	6	9	N	5					28
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					28
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	382	2	156	9	N	142	170	1			-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7					79
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	2	9	9	N	8					87
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17					104
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13					117
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	N	7					124
05	806	N	729	-0-	-77	-0-	720	2	9	9	N	8					132

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	401	1	762	2	N	66	184	1			103
							73	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	153	1	743	2	N	76					179
							84	9									
02	952	N	836	-0-	-116	-0-	84	1	677	2	N	68	187	1			60
							75	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	123	1	743	2	N	82					142
							90	9									
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	117	1	649	2	N	63					205
							69	9									
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	121	1	700	2	N	67	184	1			88
							74	9									

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

12	310	N	258	-0-	-52	-0-	10	1	248	2	N	-0-					41
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	2	N	-0-					41
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	10	1	180	2	N	-0-					41
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					41
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	2	N	-0-					41
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-					41

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

12	279	N	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	2	N	-0-					33
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	31	1	215	2	N	-0-					33
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	28	1	186	2	N	-0-					33
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	-0-					33
04	240	N	250	-0-	10	-0-	30	1	220	2	N	-0-					33
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					33

FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490

12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	-0-					44
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	N	-0-					44
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1230	2	N	-0-					44
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1419	2	N	-0-					44
04	930 N	1357	-0-	427	-0-	30	1	1327	2	N	-0-					44
*05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	2	N	-0-					44

FLOWERS, GILMAN WELL #: 3 RRCID -> 069669 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					139
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-					147
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	2	N	-0-					147
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	-0-					147
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	2	N	-0-					147
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	30	1	82	2	N	-0-					147
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	31	1	54	2	N	-0-					147

LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-					25
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					25
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	28	1	490	3	N	-0-					25
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	3	N	-0-					25
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	30	1	513	3	N	-0-					25
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	3	N	-0-					25

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

12	1085 N	988	-0-	-97	-0-	31	1	957	3	N	-0-					85
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	31	1	942	3	N	-0-					85
02	924 N	851	-0-	-73	-0-	28	1	823	3	N	-0-					85
03	992 N	818	-0-	-174	-0-	31	1	787	3	N	-0-					85
04	930 N	584	-0-	-346	-0-	30	1	554	3	N	-0-					85
05	930 N	519	-0-	-411	-0-	31	1	488	3	N	-0-					85

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	31	1	464	2	N	-0-					55
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	-0-					55
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					55
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					55
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	30	1	446	2	N	-0-					55
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	31	1	452	2	N	-0-					55

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1818	2	14	9	N	13					80
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1492	2	14	9	N	13					93
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1656	2	15	9	N	14					107
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1748	2	14	9	N	13					120
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					123
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	2	2	9	N	2					125

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2059	2	25	9	N	23					135
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	2	22	9	N	20					155
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1759	2	22	9	N	20					175
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1935	2	35	9	N	32					207
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	2	3	9	N	3					210
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1944	2	39	9	N	35					245

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					15
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					15
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					15
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					15
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					17
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	116	2	2	9	N	2					19
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					19
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					19
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					20
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	10	1	452	2	N	-0-					80
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	2	N	-0-					80
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	10	1	381	2	N	-0-					80
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	10	1	447	2	N	-0-					80
04	480 N	276	-0-	-204	-0-	276	2			N	-0-					80
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					80

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	10	1	708	2	N	-0-					55
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	10	1	787	2	N	-0-					55
02	756 N	635	-0-	-121	-0-	10	1	625	2	N	-0-					55
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	10	1	807	2	N	-0-					55
04	780 N	520	-0-	-260	-0-	506	2	14	9	N	13					68
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					68

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2140	2	55	9	N	50					270
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2178	2	45	9	N	41	196	1			115
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901	2	25	9	N	23					138
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2063	2	32	9	N	29					167
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1927	2	51	9	N	46					213
*05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1938	2	40	9	N	36	190	1			59

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

12	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1334	2	145	9	N	132					261
01	1736 N	364	-0-	-1372	-0-	275	2	89	9	N	81	172	1			170
02	1568 N	1121	-0-	-447	-0-	1015	2	106	9	N	96					266
03	1488 N	664	-0-	-824	-0-	561	2	103	9	N	94	173	1			187
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	890	2	102	9	N	93					280
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	561	2	90	9	N	82	169	1			193

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL -3- WELL #: 4 RRCID -> 105391 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116- WELL #: 1 RRCID -> 090604 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380

12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210

12	806 N	764	-0-	-42	-0-	124	1	640	2	N	-0-					183
01	806 N	558	-0-	-248	-0-	112	1	434	2	N	11					194
						12	9									
02	700 N	617	-0-	-83	-0-	116	1	499	2	N	2	115	1			81
						2	9									
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	132	1	683	2	N	-0-					81
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	127	1	611	2	N	-0-					81
05	682 N	375	-0-	-307	-0-	100	1	275	2	N	-0-					81

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

12	4402 X	4144	-0-	-258	-0-	551	1	3593	2	N	-0-					100
01	4371 X	3404	-0-	-967	-0-	562	1	2842	2	N	-0-					100
02	3920 X	3140	-0-	-780	-0-	495	1	2645	2	N	-0-	66	1			34
03	4278 X	4025	-0-	-253	-0-	545	1	3480	2	N	-0-					34
04	4110 X	3683	-0-	-427	-0-	528	1	3155	2	N	-0-					34
05	4154 X	2746	-0-	-1408	-0-	575	1	2171	2	N	-0-					34

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	N	-0-					2
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	39	1	45	2	N	-0-					2
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	32	1	24	2	N	-0-					2
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	36	1	35	2	N	-0-					2
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	35	1	32	2	N	-0-					2
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	N	-0-					2

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	30	1	1367	2	N	25					152
							28	9									
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	26	1	1298	2	N	8					160
							9	9									
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	26	1	1194	2	N	12					172
							13	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	30					202
							33	9									
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1335	2	N	22	192	1			32
							24	9									
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	3					35
							3	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2379	-0-	2379	2425	24	1	1903	2	N	411	386	1			153
							452	9									
01	5059	X	2634	-0-	-2425	-0-	25	1	2301	2	N	280	185	1			248
							308	9									
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	28	1	1848	2	N	128	188	1			188
							141	9									
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2200	2	N	186	189	1			185
							205	9									
04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	30	1	2706	2	N	169	190	1			164
							186	9									
*05	3100	N	3615	-0-	515	515	31	1	3393	2	N	174	186	1			152
							191	9									

HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	3					165
							3	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	2					167
							2	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	28	1	447	2	N	-0-					167
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	1					168
							1	9									
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	30	1	462	2	N	2					170
							2	9									
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	31	1	457	2	N	5					175
							6	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	31	1	833	2	N	5					35
							6	9									
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	30	1	789	2	N	10					45
							11	9									
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	28	1	722	2	N	22					67
							24	9									
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	31	1	825	2	N	10					77
							11	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	15					92
							17	9									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	815	2	N	23					115
							25	9									

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	73	198	1			32
							80	9									
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	25	1	884	2	N	26					58
							29	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	N	37					95
							41	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	40					135
							44	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	N	75					210
							83	9									
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	22	190	1			42
							24	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	167	195	1			42
							184	9									
01	806	N	573	-0-	-233	-0-	31	1	542	2	N	-0-					42
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	28	1	565	2	N	-0-					42
03	1085	N	808	-0-	-277	-0-	31	1	777	2	N	-0-					42
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	N	-0-					42
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	N	-0-					42

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3568	3	4	9	N	4					71
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3820	3	12	9	N	11					82
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3262	3	11	9	N	10					92
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4038	3	9	9	N	8					100
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3286	3	6	9	N	5					105
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4226	3	7	9	N	6					111

ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2751	3	6	9	N	5					193
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3619	3	6	9	N	5					198
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1513	3	4	9	N	4					202
03	1674	X	309	-0-	-1365	-0-	307	3	2	9	N	2					204
04	1620	X	159	-0-	-1461	-0-	153	3	6	9	N	5					209
*05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3069	3	178	9	N	162	190	1			181

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4056	3	12	9	N	11					68
01	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	2953	3	15	9	N	14					82
02	3724	X	3351	-0-	-373	-0-	3337	3	14	9	N	13					95
03	4123	X	3780	-0-	-343	-0-	3763	3	17	9	N	15					110
04	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	3706	3	14	9	N	13					123
05	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3800	3	22	9	N	20					143

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

12	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1139	-0-	-9	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

12	620 N	597	-0-	-23	-0-	591	3	6	9	N	5					62
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	633	3	4	9	N	4					66
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	N	1					67
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	N	2					69
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681	3	3	9	N	3					72
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	680	3	2	9	N	2					74

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

12	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	1556	3	6	9	N	5					91
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1616	3	23	9	N	21					112
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	3	8	9	N	7					119
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1812	3	9	9	N	8					127
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	3	4	9	N	4					131
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5					136

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2733	3	26	9	N	24					117
01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1905	3	12	9	N	11					128
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2701	3	33	9	N	30					158
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3316	3	32	9	N	29					187
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3521	3	37	9	N	34					221
*05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3413	3	40	9	N	36	194	1			63

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124

12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1008	3	2	9	N	2	125	1			9
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1093	3	6	9	N	5					14
02	952 N	919	-0-	-33	-0-	919	3			N	-0-					14
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					14
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972	3			N	-0-					14
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					14

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	Y	4					52
							4	9									
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1108	2	Y	15					67
							17	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	28	1	1006	2	Y	8					75
							9	9									
03	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	31	1	992	2	Y	9					84
							10	9									
*04	1110	N	902	-0-	-208	-0-	30	1	872	2	Y	-0-					84
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	31	1	1054	2	Y	-0-	63	1			21

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

12	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	31	1	1149	2	Y	4					61
							4	9									
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	31	1	1178	2	Y	13					74
							14	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1074	2	Y	6					80
							7	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1236	2	Y	5					85
							6	9									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1135	2	Y	6					91
							7	9									
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	31	1	1149	2	Y	-0-	72	1			19

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-					5
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					5
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					5
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					5
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	30	1	524	2	Y	-0-					5
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					5

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140

12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					23
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	977	2	11	9	N	10					33
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	N	5					38
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	2	8	9	N	7					45
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3					48
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2					50

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	Y	-0-					1
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	Y	-0-					1
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	28	1	491	2	Y	-0-					1
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	31	1	573	2	Y	-0-					1
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					1
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					1

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	6					47
							7	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	6					53
							7	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	3					56
							3	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	5					61
							6	9									
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	30	1	516	2	Y	8					69
							9	9									
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	31	1	528	2	Y	4	65	1			8
							4	9									

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	248	1	858	2	Y	4					34
						4	9									
01	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	248	1	907	2	Y	3					37
						3	9									
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	224	1	938	2	Y	6					43
						7	9									
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	248	1	1161	2	Y	6					49
						7	9									
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	240	1	815	2	Y	-0-					49
05	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	248	1	863	2	Y	1					50
						1	9									

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	31	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

12	961 N	884	-0-	-77	-0-	31	1	850	2	Y	3					25
						3	9									
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	31	1	798	2	Y	3					28
						3	9									
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	776	2	Y	2					30
						2	9									
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	31	1	845	2	Y	3					33
						3	9									
04	810 N	758	-0-	-52	-0-	30	1	722	2	Y	5					38
						6	9									
05	899 N	743	-0-	-156	-0-	31	1	712	2	Y	-0-					38

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	2	Y	11					120
						12	9									
01	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	31	1	1162	2	Y	12					132
						13	9									
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1085	2	Y	8					140
						9	9									
03	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	31	1	1111	2	Y	1					141
						1	9									
04	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	30	1	1028	2	Y	8					149
						9	9									
05	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	31	1	1071	2	Y	15	159	1			5
						17	9									

MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	532	N	402	-0-	-130	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	465	N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140

12	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

12	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					30
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					30
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					30
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					30
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					30
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					30

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	16	1	1214	2	Y	11					46
							12	9									
01	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	16	1	1193	2	Y	19					65
							21	9									
02	1120	N	693	-0-	-427	-0-	14	1	669	2	Y	9					74
							10	9									
03	1240	N	683	-0-	-557	-0-	16	1	667	2	Y	-0-					74
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	15	1	954	2	Y	-0-					74
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	16	1	1476	2	Y	22					96
							24	9									

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 7748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

12	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	1782	3	13	9	N	12					180
01	2077	N	1590	-0-	-487	-0-	1590	3			N	-0-					180
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1703	3	61	9	N	55					235
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-	190	1			45
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					45
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					45

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	921	-0-	-195	-0-	910	3	11	9	N	10					176
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					176
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	951	3	9	9	N	8					184
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1073	3	19	9	N	17	166	1			35
04	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					35
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					35

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2217	3	83	9	N	75					128
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					128
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1833	3	54	9	N	49					177
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					177
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					177
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					177

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1153	3	7	9	N	6					105
01	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093	3			N	-0-	105	1			-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1067	3	10	9	N	9					9
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1152	3	10	9	N	9					18
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	3	13	9	N	12					30
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1033	3	12	9	N	11					41

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					35
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					35
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					35
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					35
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					35
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699

12	558	N	520	-0-	-38	-0-	509	3	11	9	N	10					72
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	499	3	13	9	N	12					84
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	448	3	9	9	N	8					92
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	3	14	9	N	13					105
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	499	3	13	9	N	12					117
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	3	11	9	N	10					127

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1406	3	25	9	N	23					224
01	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	1279	3	20	9	N	18					242
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	1241	3	25	9	N	23					265
03	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1320	3	25	9	N	23					288
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1276	3	24	9	N	22					310
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1342	3	13	9	N	12	196	1			126

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198

12	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	2219	2	35	9	N	32					135
01	3100	X	2677	-0-	-423	-0-	2658	2	19	9	N	17					152
02	2800	X	1897	-0-	-903	-0-	1883	2	14	9	N	13					165
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3506	2	21	9	N	19					184
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2991	2	20	9	N	18					202
05	2666	X	1328	-0-	-1338	-0-	1325	2	3	9	N	3					205

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			13
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			13
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			13
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			13
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			13
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			13

HUMPHREYS -33- WELL #: 33 A RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			2
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			2
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			2
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			2
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			2
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			2

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096

12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			163
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		N	-0-			163
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			163
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			163
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	632	2	2 9	N	2			165
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2		N	-0-			165

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			428
01	1302 N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2		N	-0-			428
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			428
03	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2		N	-0-			428
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1 9	N	1			429
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			429

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					231
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					231
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					231
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					231
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	689	2	17	9	N	15					246
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					246

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					149
01	806	N	650	-0-	-156	-0-	644	2	6	9	N	5					154
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					159
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					159
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					159
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					159

HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	2	6	9	N	5					101
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	2	1	9	N	1					102
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	903	2	7	9	N	6					108
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1110	2	4	9	N	4					112
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1086	2	7	9	N	6					118
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1135	2	4	9	N	4					122

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	2	6	9	N	5					51
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1182	2	13	9	N	12					63
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	2	13	9	N	12					75
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1076	2	7	9	N	6					81
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1056	2	7	9	N	6					87
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1095	2	4	9	N	4					91

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	2	14	9	N	13					266
01	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1563	2	12	9	N	11					277
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	2	13	9	N	12	183	1			106
03	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1324	2	9	9	N	8					114
04	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	1208	2	9	9	N	8					122
05	1612	N	909	-0-	-703	-0-	906	2	3	9	N	3					125

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					144
01	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					144
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					144
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					144
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					146
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					146

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					34
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					34
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					34
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					34
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					34
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					34

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1509	2	8	9	N	7					132
01	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1566	2	6	9	N	5					137
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	2	6	9	N	5					142
03	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1498	2	12	9	N	11					153
04	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1460	2	11	9	N	10					163
05	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	1514	2	7	9	N	6					169

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					27
01	930 N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					27
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					27
03	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					27
04	660 N	423	-0-	-237	-0-	423	2			N	-0-					27
05	713 N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					27

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					51
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	455	2	1	9	N	1					52
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1					53
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					53
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					53
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					53

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					259
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					259
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					259
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					259
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					259
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					259

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					20
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	658	2			N	-0-					20
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					20
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					20
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					20
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					20

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

12	1085 #	1029	-0-	-56	-0-	1023	3	6	9	N	5					131
01	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1018	3	53	9	N	48	118	1			61
02	924 #	887	-0-	-37	-0-	887	3			N	-0-					61
03	1023 #	1003	-0-	-20	-0-	994	3	9	9	N	8					69
04	1050 #	984	-0-	-66	-0-	966	3	18	9	N	16					85
05	1085 #	1006	-0-	-79	-0-	997	3	9	9	N	8					93

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

12	22072 #	21120	-0-	-952	-0-	21094	3	26	9	N	24					110
01	21855 #	20507	-0-	-1348	-0-	20485	3	22	9	N	20					130
02	19404 #	18127	-0-	-1277	-0-	18108	3	19	9	N	17					147
03	21328 #	19956	-0-	-1372	-0-	19935	3	21	9	N	19					166
04	20430 #	19225	-0-	-1205	-0-	19200	3	25	9	N	23					189
05	21111 #	19269	-0-	-1842	-0-	19247	3	22	9	N	20					209

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1696	-0-	-505	-0-	15	1	1224	3	N	-0-					3
						457	4									
01	2201 X	919	-0-	-1282	-0-	15	1	904	3	N	-0-					3
02	1988 X	1136	-0-	-852	-0-	13	1	1123	3	N	-0-					3
03	2201 X	1610	-0-	-591	-0-	15	1	1595	3	N	-0-					3
04	2130 X	2631	-0-	501	-0-	2631	3			N	-0-					3
*05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					3

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	14	1	3041	3	N	-0-					-0-
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	14	1	2495	3	N	-0-					-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	13	1	2962	3	N	-0-					-0-
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	14	1	3257	3	N	-0-					-0-
04	300 X	3127	-0-	2827	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
*05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	15	1	4458	3	N	2	2	5			107
						2	9									
01	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	15	1	4715	3	N	-0-					107
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	13	1	4210	3	N	-0-	2	5			105
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	15	1	4504	3	N	-0-					105
04	2730 X	4281	-0-	1551	-0-	4281	3			N	-0-					105
*05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					105

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687

12	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1	8			20
01	1488 N	891	-0-	-597	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	8			20
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					20
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3					23
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					23
05	1519 N	1092	-0-	-427	-0-	1089	2	3	9	Y	3	1	8			25

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	4639	-0-	-383	-0-	4639	3			N	-0-					39
01	5022 X	4316	-0-	-706	-0-	4316	3			N	-0-					39
02	4452 X	3577	-0-	-875	-0-	3534	3	43	9	N	39					78
03	4898 X	4415	-0-	-483	-0-	4415	3			N	-0-					78
04	4620 X	4269	-0-	-351	-0-	4269	3			N	-0-					78
05	4650 X	4475	-0-	-175	-0-	4423	3	52	9	N	47					125

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

12	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723	3			N	-0-					47
01	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564	3			N	-0-					47
02	1596 N	1405	-0-	-191	-0-	1388	3	17	9	N	15					62
03	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687	3			N	-0-					62
04	1500 N	1622	-0-	122	-0-	1622	3			N	-0-					62
*05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					62

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

12	4991 X	3251	-0-	-1740	-0-	3251	3			N	-0-					58
01	5022 X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					58
02	4536 X	3306	-0-	-1230	-0-	3292	3	14	9	N	13					71
03	5022 X	4118	-0-	-904	-0-	4118	3			N	-0-					71
04	4560 X	2725	-0-	-1835	-0-	2725	3			N	-0-					71
05	4712 X	4156	-0-	-556	-0-	4156	3			N	-0-					71

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

12	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1298	2	2	9	N	2					12
01	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1294	2	3	9	N	3					15
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5					20
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	2	3	9	N	3					23
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	N	2					25
05	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-					25

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

12	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1450	2	6	9	N	5					38
01	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1436	2	10	9	N	9					47
02	1372 N	1329	-0-	-43	-0-	1322	2	7	9	N	6					53
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	N	9					62
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	2	3	9	N	3					65
*05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	N	2					67

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714

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

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	12	1	1002	3	N	-0-					59
01	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	12	1	948	3	N	-0-					59
02	952 N	889	-0-	-63 B	-0-	11	1	869	3	N	8					67
						9	9									
03	992 N	966	-0-	-26 B	-0-	12	1	954	3	N	-0-					67
04	930 N	988	-0-	58 B	-0-	945	3	43	9	N	39	24	5			82
*05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					82

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133	3			N	-0-					18
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	250	3	8	9	N	7					25
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	230	3	2	9	N	2					27
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					27
04	240 N	245	-0-	5 B	-0-	245	3			N	-0-					27
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					27

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2542	3	25	9	N	23					81
01	2573 N	2546	-0-	-27 B	-0-	2525	3	21	9	N	19					100
02	2324 N	2323	-0-	-1 B	-0-	2292	3	31	9	N	28					128
03	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2551	3	26	9	N	24					152
04	2460 N	2467	-0-	7 B	-0-	2439	3	28	9	N	25	130	1			47
05	2573 N	2561	-0-	-12 B	-0-	2536	3	25	9	N	23					70

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1543	-0-	-69 B	-0-	1523	3	20	9	N	18					175
01	1612 N	1466	-0-	-146 B	-0-	1433	3	33	9	N	30					205
02	1456 N	1436	-0-	-20 B	-0-	1408	3	28	9	N	25					230
03	1550 N	1540	-0-	-10 B	-0-	1515	3	25	9	N	23	193	1			60
04	1410 N	1539	-0-	129 B	-0-	1520	3	19	9	N	17					77
*05	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1576	3	30	9	N	27					104

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	881	-0-	-142 B	-0-	881	3			N	-0-					95
01	992	N	948	-0-	-44 B	-0-	927	3	21	9	N	19					114
02	924	N	763	-0-	-161 B	-0-	751	3	12	9	N	11					125
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	870	3	13	9	N	12					137
04	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	837	3	19	9	N	17					154
*05	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	862	3	17	9	N	15					169

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

12	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	31	1	493	2	N	-0-					188
01	558	N	549	-0-	-9 B	-0-	30	1	519	2	N	-0-					188
02	504	N	492	-0-	-12 B	-0-	28	1	464	2	N	-0-					188
03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	31	1	510	2	N	-0-					188
04	540	N	500	-0-	-40 B	-0-	16	1	484	2	N	-0-					188
05	558	N	550	-0-	-8 B	-0-	28	1	522	2	N	-0-					188

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

12	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	11	1	113	2	N	2					100
							2	9									
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	168	2	N	7					107
							8	9									
02	168	N	167	-0-	-1 B	-0-	14	1	144	2	N	8					115
							9	9									
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	14	1	150	2	N	14					129
							15	9									
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	12	1	144	2	N	14					143
							15	9									
*05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	13	1	159	2	N	18					161
							20	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

12	1209	N	1119	-0-	-90 B	-0-	29	1	1081	2	N	8					255
							9	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	29	1	1260	2	N	35					290
							39	9									
02	1120	N	1118	-0-	-2 B	-0-	28	1	1077	2	N	12	189	1			113
							13	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	31	1	1169	2	N	15					128
							17	9									
04	1290	N	1108	-0-	-182 B	-0-	27	1	1056	2	N	23					151
							25	9									
05	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	26	1	1180	2	N	20					171
							22	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

12	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	15	1	104	2	N	-0-					95
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	15	1	106	2	N	-0-					95
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	14	1	92	2	N	-0-					95
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	16	1	104	2	N	-0-					95
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	14	1	98	2	N	-0-					95
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	12	1	98	2	N	-0-					95

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	31	1	2624	2	N	51	187	1			107
							56	9									
01	2759	N	2563	-0-	-196 B	-0-	29	1	2483	2	N	46					153
							51	9									
02	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	25	1	2340	2	N	50					203
							55	9									
03	2697	N	2615	-0-	-82 B	-0-	27	1	2541	2	N	43					246
							47	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	28	1	2629	2	N	44					290
							48	9									
05	2666	N	2587	-0-	-79 B	-0-	29	1	2526	2	N	29	176	1			143
							32	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2701	-0-	-337 B	-0-	30	1	2573	2	N	89					277
							98	9									
01	3038	X	2808	-0-	-230 B	-0-	28	1	2675	2	N	95					372
							105	9									
02	2688	X	2464	-0-	-224 B	-0-	27	1	2336	2	N	92	167	1			297
							101	9									
03	2976	X	2595	-0-	-381 B	-0-	31	1	2450	2	N	104	167	1			234
							114	9									
04	2880	X	2282	-0-	-598 B	-0-	30	1	2146	2	N	96	178	1			152
							106	9									
*05	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	31	1	2873	2	N	136					288
							150	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6635	-0-	-650 B	-0-	31	1	6432	2	N	156	182	1			465
							172	9									
01	7285	X	5934	-0-	-1351 B	-0-	31	1	5768	2	N	123	180	1			408
							135	9									
02	6524	X	2818	-0-	-3706 B	-0-	28	1	2740	2	N	45					453
							50	9									
03	6820	X	3405	-0-	-3415 B	-0-	31	1	3262	2	N	102	183	1			372
							112	9									
04	6600	X	3371	-0-	-3229 B	-0-	30	1	3271	2	N	64					436
							70	9									
*05	6651	X	6651	-0-	-0- B	-0-	31	1	6462	2	N	144	171	1			409
							158	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	660	-0-	-84 B	-0-	660	3			N	-0-					69
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					69
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					69
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					69
04	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	984	3	3	9	N	3					72
*05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1399	3	2	9	N	2					74

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3395	-0-	-232 B	-0-	3337	3	58	9	N	53					127
01	3565	X	3100	-0-	-465 B	-0-	3031	3	69	9	N	63					190
02	3192	X	3056	-0-	-136 B	-0-	2998	3	58	9	N	53					243
03	3441	X	3362	-0-	-79 B	-0-	3296	3	66	9	N	60	194	1			109
04	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3319	3	79	9	N	72					181
05	3410	X	3358	-0-	-52 B	-0-	3306	3	52	9	N	47					228

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 10190

12	3689	X	3628	-0-	-61 B	-0-	3610	3	18	9	N	16					222
01	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	3825	3	39	9	N	35					257
02	3332	X	2990	-0-	-342 B	-0-	2975	3	15	9	N	14					271
03	3627	X	3298	-0-	-329 B	-0-	3268	3	30	9	N	27	194	1			104
04	3750	X	3165	-0-	-585 B	-0-	3163	3	2	9	N	2					106
05	3875	X	3315	-0-	-560 B	-0-	3305	3	10	9	N	9					115

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 10046

12	403	N	220	-0-	-183 B	-0-	220	3			N	-0-					135
01	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					135
02	280	N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3			N	-0-					135
03	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	3			N	-0-					135
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	302	3	4	9	N	4					139
*05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	314	3	3	9	N	3					142

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 10170

12	2697	N	2616	-0-	-81 B	-0-	2575	3	41	9	N	37					97
01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2157	3	29	9	N	26					123
02	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2368	3	25	9	N	23					146
03	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2681	3	37	9	N	34					180
04	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	2622	3	56	9	N	51	194	1			37
05	2635	N	2605	-0-	-30 B	-0-	2573	3	32	9	N	29					66

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 10206

12	1860	N	1719	-0-	-141 B	-0-	1696	3	23	9	N	21					77
01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1667	3	8	9	N	7					84
02	1652	N	1482	-0-	-170 B	-0-	1459	3	23	9	N	21					105
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1735	3	33	9	N	30					135
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1755	3	15	9	N	14					149
*05	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1760	3	25	9	N	23					172

ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 10162

12	3627 X	3383	-0-	-244 B	-0-	3354	3	29	9	N	26					98
01	3627 X	3089	-0-	-538 B	-0-	3056	3	33	9	N	30					128
02	3388 X	3054	-0-	-334 B	-0-	3019	3	35	9	N	32					160
03	3751 X	3270	-0-	-481 B	-0-	3242	3	28	9	N	25					185
04	3420 X	2530	-0-	-890 B	-0-	2491	3	39	9	N	35					220
05	3379 X	3283	-0-	-96 B	-0-	3250	3	33	9	N	30	192	1			58

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

12	3689 X	3498	-0-	-191 B	-0-	3445	3	53	9	N	48					126
01	3658 X	3644	-0-	-14 B	-0-	3596	3	48	9	N	44					170
02	3836 X	3421	-0-	-415 B	-0-	3366	3	55	9	N	50					220
03	4247 X	3646	-0-	-601 B	-0-	3591	3	55	9	N	50					270
04	4110 X	3785	-0-	-325 B	-0-	3739	3	46	9	N	42	183	1			129
05	3782 X	3769	-0-	-13 B	-0-	3707	3	62	9	N	56					185

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

12	2015 N	1760	-0-	-255 B	-0-	1735	3	25	9	N	23					121
01	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1858	3	25	9	N	23					144
02	1764 N	1691	-0-	-73 B	-0-	1665	3	26	9	N	24					168
03	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1897	3	30	9	N	27					195
04	1830 N	1717	-0-	-113 B	-0-	1683	3	34	9	N	31	196	1			30
*05	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1902	3	14	9	N	13					43

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 10300

12	775 N	617	-0-	-158 B	-0-	607	3	10	9	N	9					177
01	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	578	3	13	9	N	12					189
02	616 N	588	-0-	-28 B	-0-	576	3	12	9	N	11					200
03	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	739	3	31	9	N	28	192	1			36
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					42
*05	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	869	3	18	9	N	16					58

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					33
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-	10	7			23
02	476 N	415	-0-	-61 B	-0-	415	3			N	-0-					23
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					23
04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					23
*05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					23

ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 10228

12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	596	3	21	9	N	19					219
01	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	495	3	32	9	N	29	196	1			52
02	616 N	539	-0-	-77 B	-0-	527	3	12	9	N	11					63
03	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	623	3	15	9	N	14					77
04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	659	3	17	9	N	15					92
05	589 N	458	-0-	-131 B	-0-	436	3	22	9	N	20					112

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RTC RESOURCES, LLP 732297
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	528	2	6	9	N	5					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	589	2	8	9	N	7					49
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	977	2	8	9	N	7					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					56

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

12	1054	N	1048	-0-	-6 B	-0-	1042	2	6	9	N	5					88
01	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	748	2	11	9	N	10					98
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	870	2	6	9	N	5					103
03	1054	N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2			N	-0-					103
04	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					103
*05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					103

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

12	7812	X	4058	-0-	-3754	-0-	15	1	4043	3	N	-0-					95
01	7812	X	1839	-0-	-5973	-0-	15	1	1816	3	N	7					102
							8	9									
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	13	1	7684	3	N	-0-					102
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	15	1	8661	3	N	-0-					102
							181	4									
04	7560	X	8489	-0-	929	-0-	8458	3	31	9	N	28					130
*05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8430	3	1	9	N	1	17	5			114

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 7 RRCID -> 097903 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11760 - 11784

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16

CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					94
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					94
02	756	N	516	-0-	-240	-0-	516	3			N	-0-					94
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					94
04	690	N	522	-0-	-168	-0-	522	3			N	-0-					94
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					94

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

12	6696	X	6442	-0-	-254	-0-	6440	3	2	9	N	2			43
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7227	3	3	9	N	3			46
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6179	3	2	9	N	2			48
03	6603	X	6577	-0-	-26	-0-	6575	3	2	9	N	2			50
04	6780	X	6342	-0-	-438	-0-	6341	3	1	9	N	1			51
05	7006	X	6559	-0-	-447	-0-	6557	3	2	9	N	2			53

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	31	1	2857	2	N	-0-			-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	31	1	2918	2	N	-0-			-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	28	1	2505	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	692	-0-	-1199	-0-	31	1	661	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3002	-0-	2	2	30	1	2972	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3204	-0-	104	106	31	1	3173	2	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	N	2			212
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-			212
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			212
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-			212
04	5550	X	5530	-0-	-20	-0-	5530	2			N	-0-			212
05	5735	X	5245	-0-	-490	-0-	5245	2			N	-0-			212

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4131	2	2	9	N	2			128
01	3100	N	4026	-0-	926	926	4026	2			N	-0-			128
02	4475	X	3549	-0-	-926	-0-	3549	2			N	-0-			128
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2			130
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-			130
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-			130

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

12	2077	X	836	-0-	-1241	-0-	15	1	821	3	N	-0-			-0-
01	2077	X	1133	-0-	-944	-0-	15	1	1118	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	876	-0-	-496	-0-	14	1	862	3	N	-0-			-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	816	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	608	-0-	-502	-0-	608	3			N	-0-			-0-
05	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	3			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

12	3410 X	3299	-0-	-111	-0-	14	1	3285	3	N	-0-			140
01	3410 X	3145	-0-	-265	-0-	14	1	3131	3	N	-0-			140
02	3052 X	2984	-0-	-68	-0-	12	1	2972	3	N	-0-			140
03	3379 X	3324	-0-	-55	-0-	14	1	3310	3	N	-0-			140
04	3240 X	3183	-0-	-57	-0-	3183	3			N	-0-			140
05	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297	3			N	-0-			140

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

12	2573 X	1850	-0-	-723	-0-	12	1	1838	3	N	-0-			-0-
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	12	1	2622	3	N	-0-			-0-
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	11	1	2382	3	N	-0-			-0-
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	12	1	2619	3	N	-0-			-0-
04	2490 N	2532	-0-	42	-0-	2532	3			N	-0-			-0-
*05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	N	3			65
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	N	5			70
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2			72
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1			73
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4			77
05	1209 N	674	-0-	-535	-0-	668	2	6	9	N	5			82

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			180
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			180
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			180
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			180
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	26	1	1235	2	N	5					93
						6	9									
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	28	1	1631	2	N	9					102
						10	9									
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	24	1	1500	2	N	8					110
						9	9									
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	31	1	1642	2	N	11					121
						12	9									
04	1620 N	1268	-0-	-352	-0-	16	1	1245	2	N	6					127
						7	9									
05	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	28	1	1121	2	N	13					140
						14	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746

12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	579	1	2219	2	N	-0-					83
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	520	1	2672	2	N	-0-					83
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	467	1	2845	2	N	-0-					83
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	486	1	2662	2	N	-0-					83
04	3090 X	2966	-0-	-124	-0-	479	1	2487	2	N	-0-					83
05	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	523	1	2654	2	N	-0-					83

SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175
BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701

12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298	2	12	9	N	11	115	1			15
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					15
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					15
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					15
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					15
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					15

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664

12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					97
01	3100 X	1834	-0-	-1266	-0-	1834	2			Y	-0-					97
02	2800 X	1609	-0-	-1191	-0-	1609	2			Y	-0-					97
03	3534 X	2559	-0-	-975	-0-	2559	2			Y	-0-					97
04	3420 X	2006	-0-	-1414	-0-	2006	2			Y	-0-					97
05	3534 X	1762	-0-	-1772	-0-	1762	2			Y	-0-					97

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2133	3	46	9	N	42					157
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2180	3	32	9	N	29					186
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1947	3	54	9	N	49	181	1			54
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2055	3	40	9	N	36					90
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2041	3	48	9	N	44					134
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2132	3	40	9	N	36					170

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - PLUGGED 05/17/18

D C ENERGY, INC. 196079
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					149
01	1984	N	903	-0-	-1081	-0-	903	2			N	-0-					149
02	1848	N	613	-0-	-1235	-0-	613	2			N	-0-					149
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
GEORGIA WELL #: 1011 RRCID -> 156523 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12038 - 12142

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1	43	7	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

12	527	N	49	-0-	-478	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	10	1	1317	2	N	-0-			30
01	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	10	1	1317	2	N	-0-			30
02	1204 N	1196	-0-	-8	-0-	10	1	1186	2	N	-0-			30
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	10	1	1315	2	N	-0-			30
04	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	10	1	1266	2	N	-0-			30
05	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	10	1	1314	2	N	-0-			30

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			54
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			54
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			54
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			54
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	N	2			56
*05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	2	4	9	N	4			58

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	14	1	1744	3	N	-0-			114
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	14	1	1620	3	N	1	1	5	114
						1	9							
02	1596 N	1593	-0-	-3	-0-	13	1	1580	3	N	-0-			114
03	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	14	1	1679	3	N	-0-			114
04	1590 N	1604	-0-	14	-0-	1604	3			N	-0-			114
05	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-			114

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800

12	372 N	262	-0-	-110	-0-	15	1	247	3	N	-0-			70
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	N	-0-			70
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	13	1	208	3	N	-0-			70
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			70
04	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	3			N	-0-			70
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			70

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CCSL (LOWER MORROW) 16490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HALE WELL #: 3 RRCID -> 232358 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10550 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
01	4826 R	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3	N	-0-			-0-
02	4477 R	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3	N	-0-			-0-
03	4471 R	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3	N	-0-			-0-
*04	4205 R	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3	N	-0-			-0-
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

H & L OPERATING CO., LLC 339787
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-				-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	N	-0-				-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	N	-0-				-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	72	1	1212	2	N	-0-				-0-
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	72	1	1231	2	N	-0-				-0-
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	72	1	1198	2	N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	164	164	8		17
							180	9								
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	2	N	-0-				17
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-				17
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-				17
04	450	N	451	-0-	1	-0-	30	1	421	2	N	-0-				17
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	31	1	411	2	N	5				22
							6	9								

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-				-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-				-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-				-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

12	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	25	1	1775	2	N	-0-				145
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	29	1	2049	2	N	-0-				145
02	1820	N	1749	-0-	-71	-0-	26	1	1723	2	N	-0-				145
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	30	1	2028	2	N	18				163
							20	9								
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	29	1	1958	2	N	-0-				163
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	30	1	1882	2	N	-0-				163

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	28	1	1290	2	N	-0-					162
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	29	1	1389	2	N	-0-					162
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	28	1	1262	2	N	-0-					162
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	1					163
							1	9									
04	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	30	1	1345	2	N	-0-					163
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	30	1	1325	2	N	-0-					163

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	-0-					182
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	3					185
							3	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	N	-0-					185
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	-0-					185
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	2					187
							2	9									
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					187

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

12	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	2		N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2		N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					78
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					78
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					78
03	2294 N	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					78
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					78
*05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					67
01	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	3			N	-0-					67
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					67
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					67
04	60 N	318	-0-	258	-0-	318	3			N	-0-					67
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					67

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

12	4588 X	2960	-0-	-1628	-0-	2960	2			N	-0-					80
01	4402 X	4190	-0-	-212	-0-	4190	2			N	-0-					80
02	3976 X	3760	-0-	-216	-0-	3760	2			N	-0-					80
03	4402 X	4117	-0-	-285	-0-	4117	2			N	-0-					80
04	4230 X	4129	-0-	-101	-0-	4129	2			N	-0-					80
*05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					80

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					26
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					26
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					26
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					26
04	2190 N	2073	-0-	-117	-0-	2073	2			N	-0-					26
05	2263 N	1500	-0-	-763	-0-	1500	2			N	-0-					26

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					46
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					46
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					46
03	1054	N	638	-0-	-416	-0-	638	2			N	-0-					46
04	1080	N	719	-0-	-361	-0-	719	2			N	-0-					46
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					46

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

12	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					28
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					28
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					28
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					28
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2			N	-0-					28
05	992	N	610	-0-	-382	-0-	610	2			N	-0-					28

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					88
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1858	2	18	9	N	16					104
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1589	2	81	9	N	74					178
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	2	11	9	N	10					188
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1633	2	10	9	N	9					197
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1620	2	21	9	N	19					216

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					94
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					94
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					94
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					94
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1015	2	43	9	N	39					104
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	857	2	28	9	N	25					129
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	832	2	99	9	N	90					219
03	1054 N	836	-0-	-218	-0-	748	2	88	9	N	80	186	1			113
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13	9	N	12					125
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					131

KIM FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 130832 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7741 - 7756

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	193	1			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					232
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	199	1			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1452	2	69	9	N	63	198	1			82
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1432	2	36	9	N	33					115
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1178	2	41	9	N	37					152
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1242	2	45	9	N	41					193
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1178	2	24	9	N	22					215
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1359	2	46	9	N	42					257

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

12	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2264	2	29	9	N	26					138
01	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2257	2	28	9	N	25					163
02	2128 N	1843	-0-	-285	-0-	1824	2	19	9	N	17					180
03	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2214	2	46	9	N	42					222
04	2220 N	1911	-0-	-309	-0-	1874	2	37	9	N	34	189	1			67
*05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2261	2	23	9	N	21					88

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	2362	2	13	9	N	12					132
01	2480	N	1877	-0-	-603	-0-	1874	2	3	9	N	3					135
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2501	2	2	9	N	2					137
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					137
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					137
*05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					137

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2316	2	50	9	N	45	195	1			77
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2663	2	29	9	N	26					103
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2235	2	48	9	N	44					147
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2435	2	44	9	N	40					187
04	2610	N	1912	-0-	-698	-0-	1887	2	25	9	N	23					210
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2082	2	33	9	N	30					240

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	334	2	3	9	N	3					45
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	349	2	3	9	N	3					48
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	323	2	2	9	N	2					50
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					53
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					53
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					53

CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4447	-0-	-513	-0-	4414	2	33	9	N	30					137
01	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4705	2	61	9	N	55					192
02	4396	X	4294	-0-	-102	-0-	4221	2	73	9	N	66					258
03	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	4777	2	19	9	N	17	190	1			85
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4647	2	13	9	N	12					97
05	4774	X	4572	-0-	-202	-0-	4543	2	29	9	N	26					123

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	3187	2	20	9	N	18					125
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	2	31	9	N	28					153
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3044	2	35	9	N	32					185
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3253	2	30	9	N	27					212
04	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	3133	2	18	9	N	16					228
05	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3137	2	17	9	N	15					243

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1937	2	135	9	N	123					248
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1884	2	156	9	N	142	190	1			200
02	1820	N	1639	-0-	-181	-0-	1510	2	129	9	N	117	185	1			132
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	1843	2	163	9	N	148					280
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1867	2	139	9	N	126	191	1			215
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1899	2	124	9	N	113	193	1			135

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	1215	2	28	9	N	25					225
01	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1305	2	30	9	N	27	189	1			63
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1174	2	30	9	N	27					90
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1281	2	31	9	N	28					118
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1219	2	37	9	N	34					152
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1320	2	31	9	N	28					180

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

12	15345	X	11432	-0-	-3913	-0-	11210	2	222	9	N	202	385	1			200
01	15128	X	13260	-0-	-1868	-0-	13023	2	237	9	N	215					415
02	13216	X	12295	-0-	-921	-0-	12071	2	224	9	N	204	371	1			248
03	14508	X	13454	-0-	-1054	-0-	13168	2	286	9	N	260	196	1			312
04	13950	X	13112	-0-	-838	-0-	12863	2	249	9	N	226	191	1			347
05	13268	X	13021	-0-	-247	-0-	12769	2	252	9	N	229	383	1			193

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

12	18135	X	16148	-0-	-1987	-0-	15738	2	410	9	N	373	360	1			177
01	18228	X	16424	-0-	-1804	-0-	15936	2	488	9	N	444	365	1			256
02	16464	X	14687	-0-	-1777	-0-	14234	2	453	9	N	412	359	1			309
03	18228	X	16080	-0-	-2148	-0-	15578	2	502	9	N	456	544	1			221
04	16170	X	14879	-0-	-1291	-0-	14461	2	418	9	N	380	365	1			236
05	16430	X	15553	-0-	-877	-0-	15118	2	435	9	N	395	370	1			261

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

12	20708	X	18301	-0-	-2407	-0-	17719	2	582	9	N	529	554	1			239
01	20150	X	17190	-0-	-2960	-0-	16665	2	525	9	N	477	358	1			358
02	18200	X	14577	-0-	-3623	-0-	14200	2	377	9	N	343	547	1			154
03	20150	X	16277	-0-	-3873	-0-	15721	2	556	9	N	505	367	1			292
04	18570	X	14440	-0-	-4130	-0-	13980	2	460	9	N	418	363	1			347
05	18290	X	14804	-0-	-3486	-0-	14335	2	469	9	N	426	552	1			221

MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

12	19313	X	18968	-0-	-345	-0-	18641	2	327	9	N	297	180	1			299
01	19778	X	17896	-0-	-1882	-0-	17475	2	421	9	N	383	364	1			318
02	17864	X	14996	-0-	-2868	-0-	14757	2	239	9	N	217	375	1			160
03	19778	X	16020	-0-	-3758	-0-	15675	2	345	9	N	314	190	1			284
04	18570	X	14982	-0-	-3588	-0-	14772	2	210	9	N	191	193	1			282
05	18972	X	15345	-0-	-3627	-0-	15031	2	314	9	N	285	382	1			185

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

12	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	2514	2	130	9	N	118	190	1			235
01	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	2826	2	187	9	N	170	192	1			213
02	2744	X	2147	-0-	-597	-0-	2035	2	112	9	N	102	192	1			123
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3168	2	260	9	N	236	192	1			167
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2914	2	241	9	N	219	194	1			192
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2990	2	213	9	N	194	193	1			193

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

12	7998	X	5602	-0-	-2396	-0-	5516	2	86	9	N	78					365
01	7843	X	7092	-0-	-751	-0-	6941	2	151	9	N	137	185	1			317
02	7084	X	5850	-0-	-1234	-0-	5652	2	198	9	N	180					497
03	7595	X	7114	-0-	-481	-0-	6859	2	255	9	N	232	396	1			333
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7149	2	240	9	N	218	198	1			353
05	7099	X	6361	-0-	-738	-0-	6209	2	152	9	N	138	197	1			294

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	7065	-0-	-716	-0-	6920	2	145	9	N	132					342
01	7781 X	7551	-0-	-230	-0-	7388	2	163	9	N	148	193	1			297
02	7028 X	6060	-0-	-968	-0-	5917	2	143	9	N	130	185	1			242
03	7533 X	7351	-0-	-182	-0-	7158	2	193	9	N	175	189	1			228
04	7320 X	6974	-0-	-346	-0-	6783	2	191	9	N	174					402
05	7564 X	6969	-0-	-595	-0-	6853	2	116	9	N	105	187	1			320

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

12	21824 X	20689	-0-	-1135	-0-	20437	3	252	9	N	229	184	1			240
01	21824 X	20120	-0-	-1704	-0-	19874	3	246	9	N	224	377	1			87
02	18508 X	16883	-0-	-1625	-0-	16687	3	196	9	N	178	185	1			80
03	20553 X	18036	-0-	-2517	-0-	17792	3	244	9	N	222					302
04	20010 X	17524	-0-	-2486	-0-	17294	3	230	9	N	209	368	1			143
05	20677 X	16985	-0-	-3692	-0-	16745	3	240	9	N	218	190	1			171

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828

12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

12	3100 N	2334	-0-	-766 B	1195	2334	2			N	-0-					22
01	3100 N	2101	-0-	-999 B	196	2101	2			N	-0-					22
02	1960 N	671	-0-	-1289 B	-0-	671	2			N	-0-					22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	2			N	-0-					22
04	2040 N	1406	-0-	-634 B	-0-	1406	2			N	-0-					22
*05	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1206	2	59	9	N	54					76

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
MGE RESOURCES, INC. 563288
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					80
01	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2			N	-0-					80
02	1232 N	471	-0-	-761 B	-0-	471	2			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1488 N	1479	-0-	-9 B	-0-	1479	2			N	-0-					80
04	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-					80
*05	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					80

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

12	1147 #	576	-0-	-571	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	331	-0-	-816	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	1036 #	189	-0-	-847	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	1147 #	813	-0-	-334	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1110 #	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*05	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

12	713 N	682	-0-	-31	-0-	637	2	45	9	N	41					291
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-	196	1			95
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	557	2	44	9	N	40					135
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	610	2	44	9	N	40					175
04	600 N	659	-0-	59	-0-	620	2	39	9	N	35					210
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	623	2	42	9	N	38					248

CLEMENTINE (NOVI) //CONT.// 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2962	-0-	-541	-0-	2951	2	11	9	N	10					39
01	3503 X	2966	-0-	-537	-0-	2954	2	12	9	N	11					50
02	2800 X	2703	-0-	-97	-0-	2697	2	6	9	N	5					55
03	3069 X	2931	-0-	-138	-0-	2922	2	9	9	N	8					63
04	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	2893	2	9	9	N	8					71
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	2845	2	17	9	N	15					86

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164

12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
ALEXANDER, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 145485 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6540 - 6552

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					146
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					146
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					146
03	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			N	-0-					146
04	2370 N	2285	-0-	-85	-0-	2285	2			N	-0-					146
05	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					146

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569

12	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	1	1	2714	2	N	-0-					94
01	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	1	1	2655	2	N	10					104
						11	9									
02	2464 X	2363	-0-	-101	-0-	1	1	2359	2	N	3					107
						3	9									
03	2728 X	2555	-0-	-173	-0-	1	1	2548	2	N	5					112
						6	9									
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	1	1	2658	2	N	18					130
						20	9									
*05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	1	1	2553	2	N	12					142
						13	9									

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-		15
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		15
05	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT		15

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-		7
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-		7
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-		7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT		7
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		7

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PEYTON RANCH 183 WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-		-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2		N	-0-		-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-		-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-		-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			72
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			72
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			72
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			72

DORSEY 185 WELL #: RRCID -> 171600 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	42	1	2767	2	N	-0-			78
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	45	1	2912	2	N	-0-			78
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	45	1	2809	2	N	-0-			78
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	45	1	3118	2	N	-0-			78
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	45	1	2611	2	N	-0-			78
05	1829	X	1365	-0-	-464	-0-	45	1	1320	2	N	-0-			78

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	68	1	4383	2	N	-0-					160
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	68	1	4371	2	N	-0-					160
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	68	1	4214	2	N	-0-					160
03	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	68	1	4713	2	N	-0-					160
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	68	1	4518	2	N	-0-					160
*05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	68	1	4655	2	N	-0-					160

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	2	N	-0-					-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	2	N	-0-					-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	887	-0-	-253	-0-	39	1	848	2	N	-0-					-0-
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	976	2	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11282

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					159
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	45	1	39	2	N	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	45	1	3317	2	N	-0-					132
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	45	1	3204	2	N	-0-					132
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	45	1	3029	2	N	-0-					132
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	45	1	3225	2	N	-0-					132
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	45	1	3036	2	N	-0-					132
*05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	45	1	3000	2	N	-0-					132

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 #	1650	-0-	-241 B	-1881	1650	3		N	-0-			-0-
01	1891 #	1780	-0-	-111 B	-1992	1780	3		N	-0-			-0-
02	1708 #	896	-0-	-812 B	-2804	896	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1252	CANCELLED UNDERAGE ->		-1552							
03	1891 #	935	-0-	-956 B	-2208	935	3		N	-0-			-0-
04	1830 #	1321	-0-	-509 B	-2717	1321	3		N	-0-			-0-
05	1767 #	NO RPT	-0-	-1767 B	-4484				N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			97
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			97
02	924 N	822	-0-	-102	-0-	822	3		N	-0-			97
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			97
04	990 N	666	-0-	-324	-0-	666	2		N	-0-			97
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			97

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) 19455 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 276413 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6124 - 6174

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2015

DOUBLE D-E WELL #: 2203 RRCID -> 280080 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6100 - 6142

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT			-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLTON (ADMIRE) 19830 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
BERGNER WELL #: 1 RRCID -> 202570 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3268 - 3298

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244

12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	101	1	1217	2	N	-0-		222
01	1457 X	1259	-0-	-198	-0-	97	1	1162	2	N	-0-		222
02	1316 X	1248	-0-	-68	-0-	86	1	1162	2	N	-0-		222
03	1240 X	1219	-0-	-21	-0-	94	1	1125	2	N	-0-		222
04	1290 X	1169	-0-	-121	-0-	90	1	1079	2	N	-0-		222
05	1395 X	1201	-0-	-194	-0-	92	1	1109	2	N	-0-		222

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165

COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					419
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					419
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					419
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					419

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	131	1	393	2	N	-0-					656
01	527	X	469	-0-	-58	-0-	117	1	352	2	N	-0-					656
02	672	X	463	-0-	-209	-0-	111	1	352	2	N	-0-					656
03	744	X	548	-0-	-196	-0-	137	1	411	2	N	-0-					656
04	690	X	533	-0-	-157	-0-	133	1	400	2	N	-0-					656
*05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	162	1	487	2	N	-0-					656

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

12	434 #	346	-0-	-88	-0-	75	1	271	2	N	-0-					354
01	496 #	359	-0-	-137	-0-	78	1	281	2	N	-0-					354
02	448 #	337	-0-	-111	-0-	56	1	281	2	N	-0-					354
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	2	N	-0-					354
*04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	108	1	388	2	N	-0-					354
*05	491 R	491	-0-	-0-	-0-	107	1	384	2	N	-0-					354

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1981	-0-	1981	1981	1981	3			Y	-0-					93
01	DLQ	G-10	416	-0-	416	2397	416	3			Y	-0-					93
02	DLQ	G-10	2375	-0-	2375	4772	2375	3			Y	-0-					93
03	DLQ	G-10	3855	-0-	3855	8627	3855	3			Y	-0-					93
04	DLQ	G-10	3516	-0-	3516	12143	3516	3			Y	-0-					93
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12143					Y	NO RPT					93

CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	413	-0-	413	413	413	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	278	-0-	278	691	278	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	331	-0-	331	1022	331	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	437	-0-	437	1459	437	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	170	-0-	170	1629	170	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1629					Y	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					68
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					68
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					68
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					68
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					20
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					20
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

12	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	3			N	-0-					29
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					29
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					28
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					28
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					28
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					28
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

12	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

12	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					37
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					37
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					37
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					37
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CRAIG RANCH, E. (MORROW) //CONT.// 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					55
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					55
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 176683 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 021831 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3744 - 3772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	308	N	123	-0-	-185	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1871	-0-	-299	-0-	285	1	1586	3	N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	273	1	1797	3	N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	262	1	1481	3	N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	295	1	1888	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1407	-0-	-603	-0-	150	1	1257	3	N	-0-					-0-
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	290	1	2164	3	N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

12	2542	N	2143	-0-	-399	-0-	225	1	1918	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	255	1	1943	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2992	-0-	192	192	269	1	2715	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3100	N	3382	-0-	282	474	310	1	3059	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	2130	N	2861	-0-	731	-0-	300	1	2560	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	310	1	2598	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					120
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					120
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					120
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					120
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					120
*05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					120

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					100
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					100
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					100
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					100
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					100
*05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					100

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	23	1	3524	3	N	10					202
							11	9									
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	23	1	3197	3	N	99	177	1			124
							109	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	21	1	2800	3	N	11	71	1			64
							12	9									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	23	1	3673	3	N	141	34	5			171
							155	9									
04	1200	X	3446	-0-	2246	-0-	3446	3			N	-0-					171
*05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					171

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					60
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	703	3	N	-0-					60
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	11	1	723	3	N	-0-					60
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	N	-0-					60
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	762	3	N	12					72
							13	9									
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					72
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					72

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	180	N	274	-0-	94	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	448	N	201	-0-	-247	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, K. WELL #: 2KL RRCID -> 137303 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 021825 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	82	1	2157	3	N	-0-					-0-
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	82	1	2463	3	N	-0-					-0-
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	74	1	2274	3	N	-0-					-0-
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	82	1	2529	3	N	-0-					-0-
04	2460 N	2546	-0-	86	-0-	79	1	2467	3	N	-0-					-0-
*05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	82	1	2627	3	N	-0-					-0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

12	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	122	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	67	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3287	-0-	487	487	130	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2850	-0-	-250	237	117	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3126	-0-	126	363	130	1	2996	2	N	-0-					-0-
*05	3123	X	2760	-0-	-363	-0-	109	1	2651	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888

12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	130	1	505	2	N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	109	1	565	2	N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	116	1	551	2	N	-0-					-0-
03	620	N	270	-0-	-350	-0-	55	1	215	2	N	-0-					-0-
04	660	N	130	-0-	-530	-0-	130	1			N	-0-					-0-
05	744	N	130	-0-	-614	-0-	130	1			N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	130	1	4656	2	N	-0-					-0-
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	109	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	130	1	4016	2	N	-0-					-0-
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	117	1	5729	2	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	130	1	5443	2	N	-0-					-0-
*05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	2	N	-0-					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

12	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					100
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					100
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					100
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					100
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
*04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1967	3	10	9	N	9			120
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	3	13	9	N	12			132
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	3	2	9	N	2			134
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	3	8	9	N	7			141
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	3	10	9	N	9			150
*05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1848	3	10	9	N	9			159

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

12	1085 N	866	-0-	-219	-0-	62	1	800	2	N	4			117
						4	9							
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	48	1	891	2	N	-0-			117
02	980 N	800	-0-	-180	-0-	36	1	764	2	N	-0-			117
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1057	2	N	3			120
						3	9							
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	10			130
						11	9							
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	N	3			133
						3	9							

D.W.P. PRODUCTION 196927
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	140 N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

12	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-			157
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-			157
02	896 N	300	-0-	-596	-0-	300	2			N	-0-			157
03	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-			157
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			157
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			157

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WICHITA WATER LLC 921665
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3000 - 4170

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

ADDISON -1012- WELL #: 1D RRCID -> 162320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8205 - 8287

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 2 RRCID -> 107623 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9186 - 9224

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10

SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANDEN (DOUGLAS) //CONT.// 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	69	-0-	-3000	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	540	X	1482	-0-	942	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	646	-0-	-2950	-0-	646	2			N	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1099	-0-	79	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	341	-0-	341	559	341	3			N	-0-					53
01	14B2	EXT	165	-0-	165	724	162	3	3	9	N	3					56
02	899	X	175	-0-	-724	-0-	174	3	1	9	N	1					57
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					57
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					57
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			N	-0-					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

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

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	308	1	8216	2	N	-0-					74
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	309	1	8390	2	N	-0-					74
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	282	1	8221	2	N	-0-					74
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	310	1	8947	2	N	2					76
							2	9									
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	298	1	8533	2	N	7					83
							8	9									
*05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	313	1	8767	2	N	-0-					83

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					85
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					85
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					85
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	2			N	-0-					85
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					85
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
G. & S. INC. 292316
SCHOENHALS WELL #: 1 RRCID -> 138406 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8538 - 8560

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2016 - P/A 05/23/16

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					258
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3					261
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	657	2	43	9	N	39	174	1			126
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	733	2	3	9	N	3					129
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					132
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	722	2	6	9	N	5					137

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	47	5			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					47
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					47
03	1178	N	129	-0-	-1049	-0-	129	2			N	-0-					47
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					47
05	1209	N	649	-0-	-560	-0-	649	2			N	-0-					47

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-341			N	-0-		41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-341			N	-0-		41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-341			N	-0-		41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-341					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		41

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918

12	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3		N	-0-		39
*01	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3		N	-0-		39
02	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3		N	-0-		39
03	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9563	3		N	-0-		39
04	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3		N	-0-		39
05	7688 X	6952	-0-	-736	-0-	6952	3		N	-0-		39

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

12	6820 X	6812	-0-	-8	-0-	6812	3		N	-0-		48
01	6820 X	5418	-0-	-1402	-0-	5418	3		N	-0-		48
02	5992 X	5047	-0-	-945	-0-	5047	3		N	-0-		48
03	6820 X	5734	-0-	-1086	-0-	5734	3		N	-0-		48
04	6600 X	5054	-0-	-1546	-0-	5054	3		N	-0-		48
05	6820 X	6243	-0-	-577	-0-	6243	3		N	-0-		48

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940

12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-		52
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		52
02	840 N	645	-0-	-195	-0-	645	3		N	-0-		52
03	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3		N	-0-		52
04	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	3		N	-0-		52
05	713 N	441	-0-	-272	-0-	441	3		N	-0-		52

TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-		275
01	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620	3		N	-0-		275
02	1596 N	1520	-0-	-76	-0-	1520	3		N	-0-		275
03	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1809	3		N	-0-		275
04	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3		N	-0-		275
*05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		275

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8920

12	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026	3		N	-0-			95
01	1147 N	651	-0-	-496	-0-	651	3		N	-0-			95
02	1036 N	892	-0-	-144	-0-	892	3		N	-0-			95
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			95
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			95
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			95

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 8920

12	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			25
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			25
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			25
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			25
04	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			25
*05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			25

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	N	-0-				82
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1763	2	N	-0-				82
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	45	1	1698	2	N	-0-				82
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	N	-0-				82
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	2	N	-0-				82
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	N	-0-				82

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

12	186	N	137	-0-	-49	-0-	45	1	92	2	N	-0-				-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	36	1	92	2	N	-0-				-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	45	1	59	2	N	-0-				-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	45	1	80	2	N	-0-				-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	45	1	72	2	N	-0-				-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	45	1	73	2	N	-0-				-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

12	2325	N	1956	-0-	-369	-0-	45	1	1856	2	N	50	175	1		72
							55	9								
01	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	42	1	1659	2	N	13				85
							14	9								
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	45	1	1787	2	N	-0-				85
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2147	2	N	-0-				85
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	45	1	2028	2	N	-0-				85
*05	3100	N	3403	-0-	303	303	45	1	3270	2	N	80				165
							88	9								

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

12	3038	N	2414	-0-	-624	-0-	45	1	2369	2	N	-0-				-0-
01	2914	N	2189	-0-	-725	-0-	42	1	2147	2	N	-0-				-0-
02	2464	N	2422	-0-	-42	-0-	45	1	2377	2	N	-0-				-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	45	1	2723	2	N	-0-				-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	45	1	2607	2	N	-0-				-0-
05	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	45	1	2589	2	N	-0-				-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

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

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	N	23				110
							25	9								
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	1161	2	N	-0-				110
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	56	1	1034	2	N	-0-				110
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	62	1	1143	2	N	-0-				110
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	46	1	1067	2	N	-0-				110
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	60	1	1111	2	N	-0-				110

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

12	403	N	379	-0-	-24	-0-	62	1	317	2	N	-0-				-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	62	1	283	2	N	-0-				-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	2	N	-0-				-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	2	N	-0-				-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	7				7
							8	9								
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1218	2	N	8				15
							9	9								

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

12	992	N	876	-0-	-116	-0-	50	1	826	2	N	-0-				10
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	44	1	1085	2	N	-0-				10
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	N	-0-				10
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	2	N	-0-				10
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	N	-0-				10
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	46	1	944	2	N	-0-				10

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	N	52					179
							57	9									
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	62	1	651	2	N	25					204
							28	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	N	23	175	1			52
							25	9									
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	62	1	638	2	N	20					72
							22	9									
04	720	N	624	-0-	-96	-0-	60	1	564	2	N	-0-					72
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	62	1	617	2	N	45					117
							50	9									

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

12	310	N	261	-0-	-49	-0-	62	1	199	2	N	-0-					130
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	62	1	198	2	N	-0-					130
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	56	1	217	2	N	-0-					130
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	62	1	245	2	N	-0-					130
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	58	1	237	2	N	-0-					130
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	60	1	249	2	N	-0-					130

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

12	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	87	1	1270	2	N	10					188
							11	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	96	1	1278	2	N	10					198
							11	9									
02	1428	N	1047	-0-	-381	-0-	70	1	967	2	N	9					207
							10	9									
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	96	1	1055	2	N	6	166	1			47
							7	9									
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	94	1	1141	2	N	5					52
							6	9									
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	93	1	1246	2	N	3					55
							3	9									

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776

12	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	3921	2			N	-0-					174
01	4216	X	3597	-0-	-619	-0-	3597	2			N	-0-					174
02	3808	X	1494	-0-	-2314	-0-	1494	2			N	-0-					174
03	4216	X	3997	-0-	-219	-0-	3997	2			N	-0-					174
04	4080	X	3497	-0-	-583	-0-	3497	2			N	-0-					174
05	3906	X	3271	-0-	-635	-0-	3271	2			N	-0-					174

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

12	744	#	598	-0-	-146	-0-	38	1	560	2	N	-0-					117
01	744	#	350	-0-	-394	-0-	24	1	326	2	N	-0-					117
02	364	#	221	-0-	-143	-0-	16	1	205	2	N	-0-					117
03	589	#	169	-0-	-420	-0-	12	1	157	2	N	-0-					117
04	570	#	16	-0-	-554	-0-	1	1	15	2	N	-0-					117
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					117

DUDE WILSON (MARMATON) //CONT.// 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 12/16/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	62	1	258	2	N	-0-					121
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	62	1	266	2	N	-0-					121
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	56	1	233	2	N	40					161
						44	9									
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					161
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	60	1	262	2	N	-0-					161
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	62	1	270	2	N	1					162
						1	9									

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	70	1	1041	2	N	-0-					23
01	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	100	1	1387	2	N	-0-					23
02	1428 N	1354	-0-	-74	-0-	96	1	1258	2	N	-0-					23
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	N	-0-					23
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	2	N	-0-					23
*05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	2	N	-0-					23

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			40
01	1395 N	805	-0-	-590	-0-	805	2		N	-0-			40
02	1456 N	790	-0-	-666	-0-	790	2		N	-0-			40
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			40
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			40
*05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			40

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

12	0 #	634	-0-	634 B	-9616	634	2	N	-0-			-0-
01	0 N	781	-0-	781 B	-8835	781	2	N	-0-			-0-
02	0 N	270	-0-	270 B	-8565	270	2	N	-0-			-0-
03	0 N	536	-0-	536 B	-8029	536	2	N	-0-			-0-
04	0 N	424	-0-	424 B	-7605	424	2	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-7605			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 7920

12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	317	2	1 9	Y	1		21
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	351	2	1 9	Y	1		22
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	392	2	2 9	Y	2		24
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	308	2	1 9	Y	1		25
04	330 N	284	-0-	-46 B	-0-	283	2	1 9	Y	1		26
05	434 N	305	-0-	-129 B	-0-	304	2	1 9	Y	1		27

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5090 R	5090	-0-	-0-	-0-	10	1	5066	2	N	13					104
						14	9									
01	4681 #	4118	-0-	-563	-0-	10	1	4102	2	N	5					109
						6	9									
02	4228 #	1453	-0-	-2775	-0-	10	1	1434	2	N	8					117
						9	9									
03	4743 #	4387	-0-	-356	-0-	10	1	4373	2	N	4					121
						4	9									
04	4590 #	4291	-0-	-299	-0-	10	1	4268	2	N	12					133
						13	9									
05	4743 #	4177	-0-	-566	-0-	10	1	4150	2	N	15					148
						17	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					22
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					22
02	392 N	59	-0-	-333	-0-	59	2			N	-0-					22
03	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					22
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					22
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREW WELL #: 1065 RRCID -> 184161 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

12	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	52 1 14 9	1082 2	N	13			105
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9	1222 2	N	2			107
02	1288 N	1201	-0-	-87	-0-	56 1	1145 2	N	-0-			107
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9	1233 2	N	1			108
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	60 1	1189 2	N	-0-			108
05	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	62 1 35 9	1226 2	N	32			140

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	270	N	135	-0-	-135	-0-	28	1	107	2	N	-0-					160
*07	248	N	148	-0-	-100	-0-	46	1	102	2	N	-0-					160
*08	279	N	167	-0-	-112	-0-	58	1	109	2	N	-0-					160
*09	150	N	146	-0-	-4	-0-	60	1	86	2	N	-0-					160
*10	155	N	141	-0-	-14	-0-	48	1	93	2	N	-0-					160
*11	150	N	99	-0-	-51	-0-	20	1	79	2	N	-0-					160
*12	155	N	124	-0-	-31	-0-	36	1	88	2	N	-0-					160
*01	155	N	151	-0-	-4	-0-	36	1	115	2	N	-0-					160
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					160
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	54	1	80	2	N	-0-					160
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	60	1	95	2	N	-0-					160
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-					160

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					79
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					79
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					79
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					79
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					79
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					79

H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

12	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	10	1	1661	2	N	3					91
							3	9									
01	1736	N	1272	-0-	-464	-0-	10	1	1262	2	N	-0-					91
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	10	1	1556	2	N	-0-					91
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	10	1	1659	3	N	-0-					91
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	10	1	1670	2	N	-0-					91
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	10	1	1709	2	N	-0-					91

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	Y	3					33
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	Y	2					35
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					35
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					35
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					35
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					35

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1646	2	7	9	N	6					56
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					56
02	1512	N	1483	-0-	-29	-0-	1481	2	2	9	N	2					58
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	N	1					59
04	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1582	2	4	9	N	4					63
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1482	2	10	9	N	9					72

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					12
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					12
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					12
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					12
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					12
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					12

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	303	1	1373	3	N	-0-					57
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	287	1	1362	3	N	-0-					57
02	1512 N	1404	-0-	-108	-0-	239	1	1165	3	N	-0-					57
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	339	1	1476	3	N	-0-					57
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	326	1	1828	3	N	-0-					57
*05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	337	1	1573	3	N	-0-					57

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

12	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			N	-0-					112
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	2	3	9	N	3					115
02	1428 N	1112	-0-	-316	-0-	1112	2			N	-0-					115
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	N	15					130
04	1560 N	1359	-0-	-201	-0-	1357	2	2	9	N	2					132
*05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					132

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 171508 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 8498

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			163
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	N	-0-			163
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	N	-0-			163
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	-0-			163
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	2	N	-0-			163
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-			163

PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594

12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	62	1	5243	2	N	18			120
							20	9							
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	62	1	5103	2	N	-0-			120
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	56	1	4205	2	N	34			154
							37	9							
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	62	1	4283	2	N	-0-			154
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	60	1	4893	2	N	99			253
							109	9							
05	3379	X	1790	-0-	-1589	-0-	30	1	1760	2	N	-0-			253

EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 10515

12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	97	1	1642	2	N	20			52
							22	9							
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	96	1	1551	2	N	20			72
							22	9							
02	1652	N	1515	-0-	-137	-0-	87	1	1410	2	N	16			88
							18	9							
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	94	1	1481	2	N	10			98
							11	9							
04	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	94	1	1331	2	N	10			108
							11	9							
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	97	1	1374	2	N	4			112
							4	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 8660

12	527	N	511	-0-	-16	-0-	62	1	443	2	N	5			84
							6	9							
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	48	1	453	2	N	20			104
							22	9							
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	399	2	N	25			129
							28	9							
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	442	2	N	10			139
							11	9							
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	422	2	N	30			169
							33	9							
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	62	1	430	2	N	11			180
							12	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520

12	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	2751	2	7	9	N	6	118 1		100
01	2914	X	1893	-0-	-1021	-0-	1892	2	1	9	N	1			101
02	2632	X	2093	-0-	-539	-0-	2093	2			N	-0-			101
03	3255	X	1982	-0-	-1273	-0-	1982	2			N	-0-			101
04	3150	X	2313	-0-	-837	-0-	2313	2			N	-0-			101
05	2759	X	2240	-0-	-519	-0-	2240	2			N	-0-			101

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	N	7	188	1			178
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	N	5					183
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					183
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					183
04	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					183
05	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					183

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					270
01	558 N	15	-0-	-543	-0-	15	2			N	-0-					270
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					270
03	558 N	112	-0-	-446	-0-	112	2			N	-0-					270
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8					278
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	155	2	9	9	N	8					286

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

12	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	12	1	961	3	N	-0-					48
01	1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	12	1	1023	3	N	-0-					48
02	980 N	921	-0-	-59 B	-0-	10	1	887	3	N	22					70
						24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	12	1	924	3	N	-0-					70
04	990 N	909	-0-	-81 B	-0-	909	3			N	-0-					70
05	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	969	3	21	9	N	19					89

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COURSON PARNELL WELL #: 6474 RRCID -> 267036 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789

12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

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

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOHBERGER WELL #: RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	8	1	966	2	Y	13	1	8			30
							14	9									
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	8	1	1047	2	Y	14	21	1	1	8	22
							15	9									
*08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	8	1	1008	2	Y	28	25	1	1	8	24
							31	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	981	2	Y	13	19	1	1	8	17
							14	9									
*10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	8	1	987	2	Y	13	13	1			17
							14	9									
*11	1020	N	936	-0-	-84	-0-	8	1	914	2	Y	13	14	1	1	8	15
							14	9									
*12	1023	N	870	-0-	-153	-0-	8	1	847	2	Y	14	10	1	2	8	17
							15	9									
*01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	8	1	967	2	Y	16	13	1	2	8	18
							18	9									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	7	1	855	2	Y	13	6	1	1	8	24
							14	9									
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	Y	14	1	1	1	8	36
							15	9									
*04	960	N	935	-0-	-25	-0-	8	1	912	2	Y	14	24	1			26
							15	9									
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	8	1	932	2	Y	13	30	1			9
							14	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	315	1	181	2	N	7					163
							8	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	314	1	135	2	N	1					164
							1	9									
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	223	1	71	2	N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	383	2	34	9	N	31					195
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	161	2	28	9	N	25					220

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	N	-0-					31
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	465	2	N	2					33
							2	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	297	1	524	2	N	-0-					33
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	480	1	740	2	N	-0-					33
04	3000	N	7953	-0-	4953	4953	7953	2			N	-0-					33
*05	3100	N	1020	-0-	-2080	2873	1020	2			N	-0-					33

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	448	1	604	2	N	9					193
							10	9									
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	430	1	756	2	N	9					202
							10	9									
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	311	1	485	2	N	8					210
							9	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	101	1	632	2	N	15					225
							17	9									
04	1080	N	718	-0-	-362	-0-	697	2	21	9	N	19	181	1			63
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	684	2	14	9	N	13					76

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	287	1	916	2	N	-0-					109
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	366	1	880	2	N	-0-					109
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	440	1	749	2	N	27					136
							30	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	226	1	901	2	N	20					156
							22	9									
04	1200	N	887	-0-	-313	-0-	881	2	6	9	N	5					161
05	1364	N	873	-0-	-491	-0-	867	2	6	9	N	5					166

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	14	1	1218	3	N	11	10	5			38
							12	9									
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	14	1	1404	3	N	-0-					38
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	13	1	1125	3	N	-0-					38
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	14	1	1463	3	N	1	12	5			27
							1	9									
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					27
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					27

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					40
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					40
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					40
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			N	-0-					40
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					40
05	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					40

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	13	1	939	3	N	-0-					64
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	13	1	903	3	N	-0-					64
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	12	1	1002	3	N	-0-					64
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	13	1	1181	3	N	30					94
							33	9									
04	900	N	1161	-0-	261	-0-	1161	3			N	-0-					94
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					94

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	70	1	2020	3	N	-0-					78
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	70	1	2201	3	N	-0-					78
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	63	1	2093	3	N	60					138
							66	9									
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	70	1	2317	3	N	-0-					138
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	68	1	2036	3	N	4					142
							4	9									
*05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	70	1	2343	3	N	60					202
							66	9									

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

12	1147	N	353	-0-	-794	-0-	23	1	330	3	N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	23	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	21	1	871	3	N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	433	-0-	-677	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	992	N	436	-0-	-556	-0-	436	3			N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	450	X	163	-0-	-287	-0-	6	1	135	3	N	20					218
							22	9									
*07	465	X	158	-0-	-307	-0-	5	1	128	3	N	23					241
							25	9									
*08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	N	-0-					241
*09	221	X	221	-0-	-0-	-0-	45	1	137	3	N	35					276
							39	9									
*10	98	X	98	-0-	-0-	-0-	47	1	51	3	N	-0-					276
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*12	186	N	167	-0-	-19	-0-	47	1	120	3	N	-0-					276
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	47	1	185	3	N	-0-					276
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	166	3	N	10					286
							11	9									
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	N	-0-					286
*04	210	N	174	-0-	-36	-0-	45	1	129	3	N	-0-					286
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	47	1	167	3	N	7					293
							8	9									

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					94
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					100

ELLIS RANCH (CHESTER) 28506 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 151936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					196
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					196
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	1			N	-0-					196
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			N	-0-					196
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-					196
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					196

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
RICHARDSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120295 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6786 - 6850

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	107	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

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

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTEGRITY H2O LLC 424759
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	13	1	3471	3	N	-0-			122
01	2759 X	2655	-0-	-104	-0-	13	1	2642	3	N	-0-			122
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	12	1	2532	3	N	13			135
						14	9							
03	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	13	1	2465	3	N	-0-			135
04	2670 X	2364	-0-	-306	-0-	2360	3	4	9	N	4			139
*05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-			139

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	62	1	308	2	N	20					163
							22	9									
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	763	2	N	22					185
							24	9									
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	52	1	1730	2	N	23					208
							25	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1692	2	N	20	178	1			50
							22	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	N	38					88
							42	9									
05	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	62	1	1753	2	N	17					105
							19	9									

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					35
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					35
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					35
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					35
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					35
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					35

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

12	3100	#	2951	-0-	-149	-0-	13	1	2938	3	N	-0-					125
01	3286	#	2366	-0-	-920	-0-	13	1	2168	3	N	34					159
							148	4	37	9							
02	2968	#	2411	-0-	-557	-0-	11	1	2400	3	N	-0-					159
03	3286	#	2893	-0-	-393	-0-	13	1	2818	3	N	56					215
							62	9									
04	2850	#	2679	-0-	-171	-0-	2677	3	2	9	N	2					217
05	2945	#	2906	-0-	-39	-0-	2800	3	106	4	N	-0-	42	5			175

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

12	5239	X	5191	-0-	-48	-0-	45	1	5146	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	2749	-0-	-2490	-0-	35	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4270	-0-	-126	-0-	45	1	4225	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3409	-0-	-1768	-0-	45	1	3364	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4622	-0-	-388	-0-	45	1	4577	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3667	-0-	-1510	-0-	42	1	3625	2	N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1221	-0-	-1104	-0-	12	1	1209	3	N	-0-					33
01	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	12	1	1130	3	N	-0-					33
02	1288	N	1096	-0-	-192	-0-	11	1	1085	3	N	-0-					33
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	12	1	1268	3	N	-0-					33
04	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	848	3	176	4	N	3	17	5			19
							3	9									
05	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1099	3	18	9	N	16					35

COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1778	3	63	9	N	57					227
01	2480	N	1308	-0-	-1172	-0-	1189	3	116	4	N	3	195	1	5	5	30
							3	9									
02	2324	N	1759	-0-	-565	-0-	1759	3			N	-0-					30
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					30
04	1260	N	1887	-0-	627	-0-	1802	3	85	9	N	77					107
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1998	3	28	9	N	25					132

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

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

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	13788	-0-	-193	-0-	260	1	13528	3	N	-0-					50
01	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	260	1	13965	3	N	-0-					50
02	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	235	1	12526	3	N	7					57
							8	9									
03	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	260	1	13823	3	N	-0-					57
04	13530	X	13486	-0-	-44	-0-	237	1	13249	3	N	-0-					57
05	DLQ G-10		14036	-0-	14036	14036	245	1	13782	3	N	8					65
							9	9									

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	3	31	9	N	28	162	1			16
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	914	3	6	9	N	5					21
02	1036	N	780	-0-	-256	-0-	767	3	13	9	N	12					33
03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	848	3	7	9	N	6					39
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	892	3	2	9	N	2					41
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	3	8	9	N	7					48

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					21

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON -JH- WELL #: 1 RRCID -> 021991 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970

12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	30	1	2844	2	N	1					65
						1	9									
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	32	1	3103	2	N	-0-					65
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	32	1	3248	2	N	15					80
						17	9									
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	44	1	3929	2	N	4					84
						4	9									
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	38	1	3228	2	N	20					104
						22	9									
*05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	50	1	3574	2	N	73					177
						80	9									

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

12	62 N	45	-0-	-17	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6	2	N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	46	1	40	2	N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	473	2	N	-0-					20
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	62	1	474	2	N	-0-					20
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	56	1	432	2	N	-0-					20
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	-0-					20
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	2	N	-0-					20
*05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546	2	N	-0-					20

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

12	465 N	319	-0-	-146	-0-	62	1	257	2	N	-0-					-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	62	1	379	2	N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	N	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	437	2	N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	2	N	-0-					-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	74	1	1166	2	N	-0-					54
01	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	96	1	1564	2	N	-0-					54
02	1708	N	1580	-0-	-128	-0-	89	1	1482	2	N	8					62
							9	9									
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	82	1	1090	2	N	-0-					62
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	100	1	1825	2	N	1					63
							1	9									
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	2	N	9					72
							10	9									

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	10	1	1552	2	N	-0-					60
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	10	1	1816	2	N	-0-					60
02	1540	N	1519	-0-	-21	-0-	10	1	1509	2	N	-0-					60
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	10	1	1766	2	N	-0-					60
04	1770	N	1627	-0-	-143	-0-	10	1	1617	2	N	-0-					60
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	10	1	1591	2	N	-0-					60

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	10	1	569	2	N	-0-					125
01	434	N	212	-0-	-222	-0-	10	1	202	2	N	-0-					125
02	420	N	36	-0-	-384	-0-	10	1	26	2	N	-0-					125
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	16					141
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					141
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					141

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	13	1	820	3	N	-0-					-0-
01	868	N	392	-0-	-476	-0-	13	1	367	3	N	-0-					-0-
							12	4									
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	12	1	651	3	N	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
							111	4									
04	390	N	877	-0-	487	-0-	704	3	173	4	N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	813	3	56	4	N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					187
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					187
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					187
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					187
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					187
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

12	558	N	440	-0-	-118	-0-	14	1	426	3	N	-0-					13
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	14	1	521	3	N	-0-					13
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	13	1	479	3	N	-0-					13
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	540	3	N	38	29	5			22
							42	9									
04	510	N	561	-0-	51	-0-	561	3			N	-0-					22
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					22

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	450	N	60	-0-	-390	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

12	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	62	1	5298	2	N	-0-					8
01	5518	X	4130	-0-	-1388	-0-	62	1	4068	2	N	-0-					8
02	4984	X	4033	-0-	-951	-0-	56	1	3977	2	N	-0-					8
03	5518	X	4413	-0-	-1105	-0-	62	1	4351	2	N	-0-					8
04	5340	X	4365	-0-	-975	-0-	60	1	4305	2	N	-0-					8
05	5363	X	3635	-0-	-1728	-0-	62	1	3573	2	N	-0-					8

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	2943	-0-	-1614	-0-	176	1	2759	2	N	7					159
						8	9									
01	4557 X	3712	-0-	-845	-0-	214	1	3498	2	N	-0-					159
02	3808 X	3379	-0-	-429	-0-	191	1	3188	2	N	-0-					159
03	4216 X	3164	-0-	-1052	-0-	218	1	2917	2	N	26					185
						29	9									
04	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	200	1	3660	2	N	37					222
						41	9									
*05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	210	1	3550	2	N	-0-	187	1			35

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

12	6479 X	6215	-0-	-264	-0-	6215	3			N	-0-	289	1			107
01	6479 X	5636	-0-	-843	-0-	5597	3	39	9	N	35					142
02	5824 X	5327	-0-	-497	-0-	5117	3	210	9	N	191	296	1			37
03	6324 X	5901	-0-	-423	-0-	5881	3	20	9	N	18					55
04	6120 X	5692	-0-	-428	-0-	5642	3	50	9	N	45					100
05	6200 X	5439	-0-	-761	-0-	5344	3	95	9	N	86	143	1			43

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					34
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1086	3	54	9	N	49					83
02	1260 N	908	-0-	-352	-0-	899	3	9	9	N	8					91
03	1736 N	947	-0-	-789	-0-	930	3	17	9	N	15					106
04	1110 N	876	-0-	-234	-0-	876	3			N	-0-					106
05	992 N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					106

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

12	2139 N	1497	-0-	-642	-0-	62	1	1435	2	N	-0-			20
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	-0-			20
02	1792 N	1486	-0-	-306	-0-	56	1	1430	2	N	-0-			20
03	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	62	1	1285	2	N	-0-			20
04	1740 N	786	-0-	-954	-0-	44	1	742	2	N	-0-			20
*05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	2	N	-0-			20

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

12	899 N	878	-0-	-21	-0-	62	1	816	2	N	-0-			160
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	62	1	801	2	N	-0-			160
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	56	1	709	2	N	-0-			160
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-			160
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	792	2	N	-0-			160
*05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	860	2	N	-0-			160

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346

12	155 N	116	-0-	-39	-0-	31	1	85	2	N	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	2	N	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	20	1	18	2	N	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	26	1	40	2	N	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	30	1	20	2	N	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	31	1	19	2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-					-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	29	1	234	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-

SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	-0-					152
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	N	-0-					152
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	N	-0-					152
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	-0-					152
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	8					160
							9	9									
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	N	-0-					160

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

12	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-					209
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209
02	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-					209
03	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-					209
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					209

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOWELL 250 WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

12	310	N	403	-0-	93	B	-14720	403	3		N	-0-					-0-
01	0	N	534	-0-	534	B	-14186	534	3		N	-0-					-0-
02	0	N	386	-0-	386	B	-13800	386	3		N	-0-					-0-
03	403	N	436	-0-	33	B	-13767	436	3		N	-0-					-0-
04	480	N	273	-0-	-207	B	-13767	273	3		N	-0-					-0-
05	0	N	295	-0-	295	B	-13472	295	3		N	-0-					-0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	448	-0-	-637 B	-61690	448	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1537	-0-	1537 B	-60153	1537	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1192	-0-	184 B	-59969	1192	3			N	-0-					-0-
03	434	N	290	-0-	-144 B	-59969	290	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	54	-0-	-1446 B	-59969	54	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	75	-0-	-1258 B	-59969	75	3			N	-0-					-0-

ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					51
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	N	3					54
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					59
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	980	2	6	9	N	5					64
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	909	2	7	9	N	6					70
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	980	2	6	9	N	5					75

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

12	248	N	385	-0-	137 B	-295	62	1	323	2	N	-0-					25
01	279	N	413	-0-	134 B	-161	62	1	351	2	N	-0-					25
02	262	N	423	-0-	161 B	-0-	56	1	367	2	N	-0-					25
03	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	62	1	330	2	N	-0-					25
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	48	1	175	2	N	18					43
							20	9									
05	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	62	1	189	2	N	-0-					43

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
05	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					36
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					36
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					36
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36
*04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					36
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					69
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					69
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					69
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					69
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					69
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

12	1519 #	1208	-0-	-311	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					162
01	1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	31	1	1548	2	N	-0-					162
02	1372 #	1154	-0-	-218	-0-	28	1	1126	2	N	-0-					162
03	1488 #	991	-0-	-497	-0-	31	1	960	2	N	-0-					162
04	1440 #	1126	-0-	-314	-0-	1126	2			N	-0-					162
05	1581 #	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					162

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					19
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	176	-0-	-413	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	19	1	324	2	N	-0-	120	1			275
01	620	N	311	-0-	-309	-0-	28	1	283	2	N	-0-					275
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	-0-					275
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					275
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					275
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	N	-0-					275

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	102	1	115	3	Y	-0-					24
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	102	1	120	3	Y	-0-					24
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	102	1	103	3	Y	-0-					24
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	102	1	92	3	Y	-0-					24
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	102	1	107	3	Y	-0-					24
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	102	1	97	3	Y	-0-					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	62	1	1027	2	N	2					12
							2	9									
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	50	1	735	2	N	-0-					12
02	924	N	773	-0-	-151	-0-	56	1	717	2	N	-0-					12
03	1085	N	776	-0-	-309	-0-	62	1	714	2	N	-0-					12
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	60	1	640	2	N	-0-					12
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-					12

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	62	1	969	2	N	-0-					25
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					25
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	52	1	927	2	N	-0-					25
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-					25
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	60	1	938	2	N	-0-					25
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	60	1	999	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	31	1	701	2	N	-0-					58
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	31	1	608	2	N	-0-					58
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	28	1	535	2	N	-0-					58
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	N	-0-					58
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	-0-					58
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					58

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	62	1	783	2	N	-0-					20
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	62	1	755	2	N	-0-					20
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	52	1	686	2	N	-0-					20
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	62	1	780	2	N	-0-					20
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	60	1	760	2	N	-0-					20
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	62	1	787	2	N	-0-					20

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	62	1	1654	2	N	5					32
							6	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	58	1	1874	2	N	-0-					32
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	52	1	1612	2	N	-0-					32
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	62	1	1815	2	N	-0-					32
04	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	60	1	1731	2	N	-0-					32
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					32

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					76
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					76
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	1276	3			N	-0-					76
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					76
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

12	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3290	3			N	-0-					143
01	3286	X	2591	-0-	-695	-0-	2591	3			N	-0-					143
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	N	3					146
03	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3			N	-0-					146
04	3180	X	2606	-0-	-574	-0-	2606	3			N	-0-					146
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					146

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					67
01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					67
02	1204	N	1095	-0-	-109	-0-	1095	3			N	-0-					67
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					67
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					67
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

12	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3168	-0-	-986	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					28
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					28
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	906	3			N	-0-					28
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	N	3					31
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	942	-0-	-318	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: 1 L RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

12	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

12	434	N	422	-0-	-12	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	2	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	1	1	432	2	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	2	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			N	-0-					38
01	1147	N	278	-0-	-869	-0-	278	3			N	-0-					38
02	952	N	532	-0-	-420	-0-	532	3			N	-0-					38
03	961	N	696	-0-	-265	-0-	696	3			N	-0-					38
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	3			N	-0-					38
05	589	N	298	-0-	-291	-0-	2	1	296	3	N	-0-					38

LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

12	279	N	236	-0-	-43	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	1	1	117	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

12	465	N	372	-0-	-93	-0-	30	1	342	2	N	-0-					103
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	62	1	348	2	N	-0-					103
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	28	1	306	2	N	-0-					103
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	14	1	355	2	N	-0-					103
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	12	1	357	2	N	-0-					103
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	337	2	N	4					107
							4	9									

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					77
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					77
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					77
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					77
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					77
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					77

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					40
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					40
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					40
04	420 N	133	-0-	-287	-0-	133	2			N	-0-					40
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					40

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018 - P/A 02/16/18

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					95
01	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1313	2	9	9	N	8					103
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					111
03	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			N	-0-					111
04	1290 N	364	-0-	-926	-0-	364	2			N	-0-					111
05	1178 N	338	-0-	-840	-0-	338	2			N	-0-					111

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	62	1	658	2	N	19					121
							21	9									
01	775	N	701	-0-	-74	-0-	62	1	636	2	N	3					124
							3	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	41					165
							45	9									
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	62	1	653	2	N	14					179
							15	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	632	2	N	22					201
							24	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	62	1	656	2	N	14					215
							15	9									

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC 441132
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				53
*03	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-				53
*04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-				53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				53

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040

12	4371	X	3558	-0-	-813	B	-0-	28	1	3508	2	N	20	120	1		63
								22	9								
01	4371	X	3776	-0-	-595	B	-0-	28	1	3731	2	N	15				78
								17	9								
02	3780	X	3510	-0-	-270	B	-0-	28	1	3463	2	N	17				95
								19	9								
03	3964	X	3964	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3914	2	N	17				112
								19	9								
04	3987	X	3987	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3932	2	N	23				135
								25	9								
05	3875	X	3111	-0-	-764	B	-0-	26	1	3071	2	N	13				148
								14	9								

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052

12	1643	N	14	-0-	-1629	B	-0-	14	2			N	-0-				72
01	372	N	211	-0-	-161	B	-0-	2	1	209	2	N	-0-				72
02	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1566	2	N	1				73
								1	9								
03	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1853	2	N	42				115
								46	9								
04	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	29	1	2048	2	N	-0-				115
*05	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1948	2	N	-0-				115

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-					23
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-					23
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-					23
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	23	7			-0-
04	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2	N	-0-					-0-
05	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2	N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	2			N	-0-					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3459	-0-	-265	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3547	-0-	-353	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			N	-0-					-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES WELL #: 106 RRCID -> 210584 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	45	1	2423	2	N	-0-					182
01	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	45	1	2541	2	N	58	186	1			54
							64	9									
02	2492	X	2352	-0-	-140	-0-	45	1	2263	2	N	40					94
							44	9									
03	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	45	1	2406	2	N	46					140
							51	9									
04	2550	X	2390	-0-	-160	-0-	45	1	2306	2	N	35					175
							39	9									
05	2635	X	2411	-0-	-224	-0-	45	1	2334	2	N	29					204
							32	9									

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					83
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					83
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	305	2	1	9	N	1					84
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	305	2	14	9	N	13					97
05	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					97

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632

12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	686	2	8	9	N	7					235
01	713 N	260	-0-	-453 B	-0-	260	2			N	-0-					235
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	260	2	22	9	N	20					255
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	312	-0-	-370 B	-0-	303	2	9	9	N	8					263
04	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	710	2	13	9	N	12					275
*05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	690	2	8	9	N	7					282

COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

12	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					1
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					1
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					1
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					1
04	750 X	3057	-0-	2307	-0-	3057	3			N	-0-					1
*05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					1

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	12	1	1173	3	N	-0-					11
01	2046	N	854	-0-	-1192	-0-	12	1	842	3	N	-0-					11
02	1792	N	1412	-0-	-380	-0-	11	1	1401	3	N	-0-					11
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	12	1	1358	3	N	-0-					11
04	840	N	1466	-0-	626	-0-	1466	3			N	-0-					11
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					11

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279

12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					20
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					20
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					20
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					20
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					20
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					20

MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

*06	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			N	-0-					24
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					24
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					24
*09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					24
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					24
*11	1530	N	1391	-0-	-139	-0-	45	1	1346	3	N	-0-					24
*12	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	47	1	1263	3	N	-0-					24
*01	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	47	1	1220	3	N	-0-					24
*02	1288	N	983	-0-	-305	-0-	42	1	941	3	N	-0-					24
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					24
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					24
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	3	20	9	N	18					42

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

12	2108	N	1405	-0-	-703	-0-	341	1	1064	3	N	-0-					57
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	341	1	1403	3	N	-0-					57
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	308	1	1289	3	N	-0-					57
03	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	341	1	982	3	N	-0-					57
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	330	1	1596	3	N	-0-					57
05	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	341	1	1184	3	N	-0-					57

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

12	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	1353	3			N	-0-					12
01	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	3			N	-0-					12
02	1344	N	1236	-0-	-108	-0-	1236	3			N	-0-					12
03	1364	N	843	-0-	-521	-0-	843	3			N	-0-					12
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					12
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					12

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	837	N	458	-0-	-379	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	756	N	486	-0-	-270	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	837	N	515	-0-	-322	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	341	1	2350	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	1421	-0-	-1679	-0-	341	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2481	-0-	-263	-0-	308	1	2173	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	341	1	2319	3	N	-0-					-0-
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	330	1	2173	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2561	-0-	-198	-0-	341	1	2220	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

12	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	47	1	1828	3	N	-0-					135
01	2108	N	1117	-0-	-991	-0-	47	1	1070	3	N	-0-					135
02	1904	N	1867	-0-	-37	-0-	42	1	1825	3	N	-0-					135
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					135
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					135
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					135

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

12	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	403	1	793	3	N	-0-					160
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	3	N	-0-					160
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	364	1	773	3	N	-0-					160
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	403	1	1289	3	N	-0-					160
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	390	1	1472	3	N	-0-					160
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	403	1	1815	3	N	-0-					160

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

12	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	341	1	2588	3	N	-0-					29
01	3286	X	2062	-0-	-1224	-0-	341	1	1721	3	N	-0-					29
02	2940	X	1178	-0-	-1762	-0-	308	1	870	3	N	-0-					29
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	341	1	2933	3	N	20					49
							22	9									
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	330	1	2897	3	N	-0-					49
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	341	1	2884	3	N	-0-					49

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					87
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					87
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	3			N	-0-					87
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					87
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					87
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					87

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490

12	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					48
01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					48
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					48
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					48
04	2610	N	1772	-0-	-838	-0-	1772	2			N	-0-					48
05	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					25
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					25
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	2			N	-0-					25
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					25
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					25
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					25

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881

12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					5
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					5
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	2	N	-0-					5
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	166	1	1918	2	N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1386	-0-	-182	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JONES ESTATE WELL #: 1022 RRCID -> 100161 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DETRIXHE WELL #: 152 RRCID -> 211472 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11278 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER A&B) 30526 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CABE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 084757 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11540 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 #	326	-0-	-77	-0-	326	3	N	-0-			6
01	403 #	285	-0-	-118	-0-	285	3	N	-0-			6
02	336 #	274	-0-	-62	-0-	274	3	N	-0-			6
03	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3	N	-0-			6
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	296	3	N	-0-			6
05	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-			6

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

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

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	936 R	936	-0-	-0-	-0-	914	3	22	9	N	20	156	1			23
01	935 R	935	-0-	-0-	-0-	904	3	31	9	N	28					51
02	884 R	884	-0-	-0-	-0-	854	3	30	9	N	27					78
03	978 R	978	-0-	-0-	-0-	948	3	30	9	N	27					105
04	947 R	947	-0-	-0-	-0-	921	3	26	9	N	24	100	1			29
*05	972 R	972	-0-	-0-	-0-	947	3	25	9	N	23					52

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

12	2821 #	1539	-0-	-1282	-0-	1539	3			N	-0-					28
01	2821 #	1303	-0-	-1518	-0-	1297	3	6	9	N	5					33
02	2548 #	1616	-0-	-932	-0-	1596	3	20	9	N	18					51
03	2666 #	2279	-0-	-387	-0-	2244	3	35	9	N	32					83
04	2190 #	1971	-0-	-219	-0-	1954	3	17	9	N	15	85	1			13
*05	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2284	3	9	9	N	8					21

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

12	465 #	185	-0-	-280	-0-	185	2			N	-0-					120
01	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					120
02	224 #	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					120
03	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					120
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					120
05	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					120

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
MCQUIDDY 17 WELL #: 5HT RRCID -> 280307 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8063 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					627

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2016 - PLUGGED 10/15/16

AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

12	4860 R	4860	-0-	-0-	-0-	238	1	4455	2	N	152					869
						167	9									
01	9768 R	9768	-0-	-0-	-0-	456	1	8826	2	N	442	590	1			721
						486	9									
02	10282 R	10282	-0-	-0-	-0-	479	1	9386	2	N	379	199	1			901
						417	9									
*03	9776 R	9776	-0-	-0-	-0-	499	1	8966	2	N	283	398	1			786
						311	9									
*04	8603 R	8603	-0-	-0-	-0-	438	1	7875	2	N	264	398	1			652
						290	9									
05	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					652

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

12	3783 R	3783	-0-	-0-	-0-	145	1	3070	2	N	516	397	1			633
						568	9									
01	3627 #	3120	-0-	-507	-0-	2618	2	42	5	N	418	589	1			462
						460	9									
02	3905 R	3905	-0-	-0-	-0-	153	1	3240	2	N	465	591	1			336
						512	9									
*03	4974 R	4974	-0-	-0-	-0-	192	1	4080	2	N	638	595	1			379
						702	9									
*04	4578 R	4578	-0-	-0-	-0-	181	1	3851	2	N	496	396	1			479
						546	9									
05	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					479

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

12	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1513	2	1	9	N	1					73
01	899 #	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					73
02	1064 #	772	-0-	-292	-0-	772	2			N	-0-					73
03	1178 #	433	-0-	-745	-0-	433	2			N	-0-					73
04	1140 #	257	-0-	-883	-0-	257	2			N	-0-					73
05	1178 #	201	-0-	-977	-0-	201	2			N	-0-					73

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	468	2	85	9	N	77	190	1			62
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	478	2	13	9	N	12					74
02	579 R	579	-0-	-0-	-0-	480	2	99	9	N	90					164
03	570 R	570	-0-	-0-	-0-	518	2	52	9	N	47					211
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	464	2	23	9	N	21	185	1			47
*05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	435	2	42	9	N	38					85

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					143
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					143
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS 42 WELL #: 2 RRCID -> 282455 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7636 - 7720

12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

12	589 N	557	-0-	-32	-0-	555	3	2	9	N	2					22
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	538	3	1	9	N	1					23
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	491	3	4	9	N	4					27
03	558 N	442	-0-	-116	-0-	439	3	3	9	N	3					30
04	510 N	535	-0-	25	-0-	529	3	6	9	N	5	32	1			3
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					3

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					64
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					64
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					64
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					64
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					64
*05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	47	1	934	3	N	-0-					-0-
01	992 N	969	-0-	-23	-0-	47	1	922	3	N	-0-					-0-
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	42	1	839	3	N	-0-					-0-
03	992 N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					27
01	1271 N	108	-0-	-1163	-0-	108	2			N	-0-					27
02	1148 N	44	-0-	-1104	-0-	44	2			N	-0-					27
03	1271 N	131	-0-	-1140	-0-	131	2			N	-0-					27
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					279
01	2046 N	1276	-0-	-770	-0-	1276	2			Y	-0-					279
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					279
03	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			Y	-0-					279
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					279
05	DLQ G-10	1946	-0-	1946	1946	1946	2			Y	-0-					279

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	2045	-0-	-311	-0-	29	1	2016	2	N	-0-					60
01	2046 N	1054	-0-	-992	-0-	26	1	1028	2	N	-0-					60
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	28	1	2147	2	N	-0-					60
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	31	1	2315	2	N	25					85
						28	9									
04	1020 N	2232	-0-	1212	-0-	30	1	2202	2	N	-0-					85
05	2418 N	2192	-0-	-226	-0-	31	1	2159	2	N	2					87
						2	9									

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					81
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
02	196 N	26	-0-	-170	-0-	26	2			N	-0-					81
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					81
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					81
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					81

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					49
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					49
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					49
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	N	8					57
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	525	2	6	9	N	5					62
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	N	12					74

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

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

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

H & L OPERATING CO., LLC 339787
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	3				128
							3	9								
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	469	2	N	3				131
							3	9								
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	10	1	1160	2	N	4				135
							4	9								
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1768	2	N	3				138
							3	9								
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	10	1	997	2	N	-0-				138
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	10	1	1562	2	N	5				143
							6	9								

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

12	837 N	484	-0-	-353	-0-	15	1	466	2	N	3			116
						3	9							
01	930 N	479	-0-	-451	-0-	15	1	462	2	N	2			118
						2	9							
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	N	-0-			118
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	2			120
						2	9							
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	15	1	783	2	N	-0-			120
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	831	2	N	-0-			120

ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666

12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	10	1	980	2	N	1			81
						1	9							
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	2			83
						2	9							
02	784 N	489	-0-	-295	-0-	10	1	479	2	N	-0-			83
03	868 N	499	-0-	-369	-0-	10	1	487	2	N	2			85
						2	9							
04	540 N	315	-0-	-225	-0-	10	1	305	2	N	-0-			85
05	527 N	407	-0-	-120	-0-	10	1	397	2	N	-0-			85

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

12	1829 N	1233	-0-	-596	-0-	1233	2			N	-0-			131
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			131
02	1372 N	1179	-0-	-193	-0-	1179	2			N	-0-			131
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			131
04	1560 N	2820	-0-	1260	-0-	2820	2			N	-0-			131
*05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			131

MGE RESOURCES, INC. 563288
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKK PRODUCTION COMPANY 714243
WILEY -B- WELL #: 1080 RRCID -> 108315 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8914 - 8923

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	357	1	369	3	N	-0-					196
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	359	1	371	3	N	-0-					196
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	323	1	316	3	N	-0-					196
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	354	1	341	3	N	-0-					196
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	338	1	320	3	N	-0-					196
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	352	1	335	3	N	1					197
						1	9									

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	37	1	1272	3	N	11					127
						12	9									
01	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	37	1	1261	3	N	14					141
						15	9									
02	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	34	1	1141	3	N	13					154
						14	9									
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	36	1	1278	3	N	10					164
						11	9									
04	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	35	1	1148	3	N	8					172
						9	9									
05	1302 N	667	-0-	-635	-0-	29	1	630	3	N	7					179
						8	9									

HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

12	2560 N	2558	-0-	-2	-0-	792	1	1741	3	N	23					165
						25	9									
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	850	1	2002	3	N	23					188
						25	9									
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	734	1	1775	3	N	37					225
						41	9									
03	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	850	1	1961	3	N	26	195	1			56
						29	9									
04	2460 N	1605	-0-	-855	-0-	634	1	970	3	N	1					57
						1	9									
*05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	836	1	2012	3	N	13					70
						14	9									

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	880	1	2441	3	N	10					74
							11	9									
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	850	1	1950	3	N	6					80
							7	9									
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	794	1	2289	3	N	1					81
							1	9									
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	778	1	2000	3	N	4					85
							4	9									
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	662	1	2167	3	N	17					102
							19	9									
*05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	748	1	2234	3	N	19					121
							21	9									

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	37	1	1707	3	N	8					87
							9	9									
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	37	1	1675	3	N	-0-					87
02	1624	N	1522	-0-	-102	-0-	34	1	1488	3	N	-0-					87
03	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	36	1	1596	3	N	10					97
							11	9									
04	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	34	1	1302	3	N	18					115
							20	9									
05	1674	N	769	-0-	-905	-0-	29	1	732	3	N	7					122
							8	9									

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

12	806	N	782	-0-	-24	-0-	37	1	745	3	N	-0-					118
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	37	1	754	3	N	-0-					118
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	34	1	653	3	N	-0-					118
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	36	1	708	3	N	-0-					118
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	36	1	641	3	N	-0-					118
05	775	N	476	-0-	-299	-0-	31	1	445	3	N	-0-					118

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					7
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					7
02	1680	N	1075	-0-	-605	-0-	1075	3			N	-0-					7
03	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	3			N	-0-					7
04	1260	N	816	-0-	-444	-0-	816	3			N	-0-					7
05	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					7

BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	915	1	2994	3	N	8					62
							9	9									
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	914	1	2910	3	N	15					77
							17	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	833	1	2671	3	N	47					124
							52	9									
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	905	1	2802	3	N	35					159
							39	9									
04	3600	X	3526	-0-	-74	-0-	870	1	2627	3	N	26					185
							29	9									
05	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	899	1	2671	3	N	30					215
							33	9									

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	501	1	1962	3	N	20					101
							22	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	485	1	1889	3	N	58					159
							64	9									
02	2128	N	1806	-0-	-322	-0-	395	1	1378	3	N	30					189
							33	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	501	1	1887	3	N	48	195	1			42
							53	9									
04	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	407	1	1776	3	N	27					69
							30	9									
*05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	501	1	1853	3	N	40					109
							44	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765

12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	407	1	606	3	N	3					145
							3	9									
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	406	1	587	3	N	9					154
							10	9									
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	372	1	541	3	N	3					157
							3	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	420	1	632	3	N	3					160
							3	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	402	1	598	3	N	7					167
							8	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	412	1	593	3	N	5					172
							6	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MASON WELL #: 1 RRCID -> 148484 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942

12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			89
01	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	1739	2	N	-0-			89
02	2016	N	1532	-0-	-484	-0-	1532	2	N	-0-			89
03	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1657	2	N	-0-			89
04	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	2	N	-0-			89
05	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2	N	-0-			89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	134	1	901	2	N	2					95
						2	9									
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	134	1	1290	2	N	1					96
						1	9									
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	134	1	1248	2	N	7					103
						8	9									
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	134	1	1083	2	N	-0-					103
04	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	134	1	1003	2	N	-0-					103
05	1550 N	1003	-0-	-547	-0-	134	1	869	2	N	-0-					103

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630

12	1302 #	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			N	-0-					376
01	1302 #	222	-0-	-1080	-0-	219	2	3	9	N	3					379
02	1148 #	154	-0-	-994	-0-	123	2	31	9	N	28	199	1			208
03	1240 #	616	-0-	-624	-0-	616	2			N	-0-					208
04	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					208
*05	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					208

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					37
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					37

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	N	7					93
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2088	3	46	9	N	42					135
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1966	3	33	9	N	30					165
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2359	3	88	9	N	80	197	1			48
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2236	3	30	9	N	27					75
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2119	3	7	9	N	6					81

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA) 31834 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
METHODIST HOME WELL #: 1 RRCID -> 085885 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

12	2617	R	2617	-0-	-0-	-0-	2614	2	3	9	N	3					22
01	2532	R	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					22
02	2355	R	2355	-0-	-0-	-0-	2349	2	6	9	N	5					27
03	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2593	2	35	9	N	32					59
04	2100	#	2196	-0-	96	-0-	2190	2	6	9	N	5					64
05	2170	#	1910	-0-	-260	-0-	1910	2			N	-0-					64

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

12	1984	#	590	-0-	-1394	-0-	565	2	25	9	N	23					160
01	1953	#	794	-0-	-1159	-0-	794	2			N	-0-					160
02	1708	#	21	-0-	-1687	-0-	21	2			N	-0-					160
03	1643	#	1256	-0-	-387	-0-	1256	2			N	-0-					160
04	1110	#	939	-0-	-171	-0-	937	2	2	9	N	2					162
*05	992	R	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	N	2					164

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			-0-

YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 107146 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7871 - 7912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

12	987 R	987	-0-	-0-	-0-	970	2	17	9	N	15					101
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					111
02	961 R	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	N	11					122
03	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1070	2	10	9	N	9					131
04	905 R	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	N	5					136
*05	978 R	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3	133	1			6

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784

ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837 #	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					30
01	837 #	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					30
02	756 #	686	-0-	-70	-0-	686	2			N	-0-					30
03	837 #	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					30
04	780 #	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					30
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 #	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-					16
01	1519 #	1394	-0-	-125	-0-	1394	2			N	-0-					16
02	1372 #	1267	-0-	-105	-0-	1267	2			N	-0-					16
03	1519 #	1171	-0-	-348	-0-	1171	2			N	-0-					16
04	1470 #	1093	-0-	-377	-0-	1093	2			N	-0-					16
05	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					16

FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	105	1	1713	2	Y	-0-					-0-
01	2192 R	2192	-0-	-0-	-0-	109	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	95	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*04	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	102	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 #	651	-0-	-31	-0-	630	2	21	9	Y	19					24
01	682 #	636	-0-	-46	-0-	635	2	1	9	Y	1					25
02	588 #	569	-0-	-19	-0-	567	2	2	9	Y	2					27
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					30
*04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					30
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					30

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					43
01	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					43
02	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					43
03	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					43
*04	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					43
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					43

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2374	2	42	9	Y	38	192	1			45
01	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1993	2	52	9	Y	47					92
02	896 #	867	-0-	-29	-0-	861	2	6	9	Y	5					97
03	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1064	2	18	9	Y	16					113
*04	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2033	2	52	9	Y	47					160
05	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					160

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

12	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1718	2	35	9	Y	32					35
01	1085 #	313	-0-	-772	-0-	306	2	7	9	Y	6					41
02	1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	Y	21					62
03	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2007	2	64	9	Y	58					120
*04	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1852	2	30	9	Y	27	96	1			51
05	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					51

MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

12	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1362	2	35	9	Y	32					35
01	1395 #	249	-0-	-1146	-0-	242	2	7	9	Y	6					41
02	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1530	2	23	9	Y	21					62
03	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1591	2	64	9	Y	58					120
*04	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1469	2	30	9	Y	27	96	1			51
05	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					51

IMKE, LYNDON 422960
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

12	310 #	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280 #	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527 #	255	-0-	-272	-0-	255	2			N	-0-					84
01	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					84
02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					84
03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					84
04	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					84
*05	546 R	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	N	1					85

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					239
01	620 #	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					239
02	560 #	461	-0-	-99	-0-	461	2			N	-0-					239
03	620 #	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					239
04	600 #	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-					239
05	589 #	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					239

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RTC RESOURCES, LLP 732297
RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					85
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					85
02	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					85
03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					85
04	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					85
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					85

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

12	806 #	655	-0-	-151	-0-	655	2			N	-0-					84
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					84
02	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					84
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					84
04	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					84
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					84

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					313
01	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					313
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					313
03	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5					318
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					318
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395 #	1369	-0-	-26	-0-	806	1	553	3	N	9					116
						10	9									
01	1395 #	1355	-0-	-40	-0-	806	1	543	3	N	5					121
						6	9									
02	1260 #	1216	-0-	-44	-0-	728	1	488	3	N	-0-					121
03	1364 #	1342	-0-	-22	-0-	806	1	536	3	N	-0-					121
04	1320 #	1305	-0-	-15	-0-	780	1	525	3	N	-0-					121
05	1364 #	1347	-0-	-17	-0-	806	1	538	3	N	3					124
						3	9									

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

12	1147 #	1054	-0-	-93	-0-	1034	3	20	9	Y	18					33
01	1147 #	1032	-0-	-115	-0-	1012	3	20	9	Y	18					51
02	1036 #	931	-0-	-105	-0-	912	3	19	9	Y	17					68
03	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1020	3	10	9	Y	9					77
04	DLQ G-10	1000	-0-	1000	2030	988	3	12	9	Y	11	64	1			24
05	DLQ G-10	1049	-0-	1049	3079	1031	3	18	9	Y	16					40

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

12	1240 #	1154	-0-	-86	-0-	1115	3	39	9	Y	35					59
01	1240 #	1130	-0-	-110	-0-	1091	3	39	9	Y	35					94
02	1120 #	1019	-0-	-101	-0-	983	3	36	9	Y	33					127
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	1138	1118	3	20	9	Y	18					145
04	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2229	1066	3	25	9	Y	23	127	1			41
05	DLQ G-10	1148	-0-	1148	3377	1112	3	36	9	Y	33					74

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	4322	-0-	-3428	955203	4029	2	293	9	N	266	198	1			412
01	7750	3949	-0-	-3801	951402	3683	2	266	9	N	242	373	1			281
02	7000	3854	-0-	-3146	948256	3599	2	255	9	N	232	383	1			130
03	7750	3932	-0-	-3818	944438	3620	2	312	9	N	284	193	1			221
04	7500	3837	-0-	-3663	940775	3552	2	285	9	N	259	189	1			291
*05	7750	4008	-0-	-3742	937033	3789	2	219	9	N	199	180	1			310

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO PETROLEUM CORP. 657835
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8683 - 8704

12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	504 N	381	-0-	-123	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					28
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					28
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					28
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	17388	-0-	-933	-0-	17388	2			N	-0-					225
01	18321	X	15294	-0-	-3027	-0-	15294	2			N	-0-					225
02	16464	X	14490	-0-	-1974	-0-	14490	2			N	-0-					225
03	17484	X	15190	-0-	-2294	-0-	15190	2			N	-0-					225
04	16830	X	14861	-0-	-1969	-0-	14861	2			N	-0-					225
05	17391	X	14871	-0-	-2520	-0-	14770	2	101	9	N	92	193	1			124

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 100883 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8914 - 8922

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2017

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					249
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	3	2	9	N	2					251
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-	184	1			67
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					67
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					67
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					67

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

12	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

12	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2845	-0-	-1092	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2843	-0-	-457	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4163	-0-	1063	1063	4163	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2140	-0-	-960	103	2140	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3041	-0-	241	344	3041	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4150	-0-	1050	1394	4150	3			N	-0-					-0-
*04	4919	X	3525	-0-	-1394	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

12	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2612	-0-	-132	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2588	-0-	-292	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	70	1	35	3	N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					160
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	75	1	7859	3	N	-0-					121
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	75	1	8677	3	N	-0-					121
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	75	1	7960	3	N	-0-					121
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	75	1	8595	3	N	-0-					121
*04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	75	1	7980	3	N	-0-					121
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					121

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	717	2	44	9	N	40					40
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	520	2	17	9	N	15					55

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

12	33356	X	28403	-0-	-4953	-0-	28319	2	84	9	N	76					191
01	33356	X	28351	-0-	-5005	-0-	28227	2	124	9	N	113	184	1			120
02	28504	X	25966	-0-	-2538	-0-	25933	2	33	9	N	30					150
03	31558	X	27149	-0-	-4409	-0-	27101	2	48	9	N	44					194
04	29520	X	25789	-0-	-3731	-0-	25789	2			N	-0-					194
05	28737	X	25894	-0-	-2843	-0-	25888	2	6	9	N	5					199

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003

12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	N	17					80
01	1643	N	982	-0-	-661	-0-	975	2	7	9	N	6					86
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2	46	1			42
03	1612	N	1032	-0-	-580	-0-	1032	2			N	-0-					42
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					42
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					42

J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943

12	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3172	2	163	9	N	148					312
01	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	2887	2	135	9	N	123	184	1			251
02	3220	X	2397	-0-	-823	-0-	2327	2	70	9	N	64	193	1			122
03	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	2850	2	75	9	N	68					190
04	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3054	2	58	9	N	53	181	1			62
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3123	2	94	9	N	85					147

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

12	10292 X	9312	-0-	-980	-0-	9227	2	85	9	N	77					149
01	10292 X	9031	-0-	-1261	-0-	8996	2	35	9	N	32					181
02	9240 X	8157	-0-	-1083	-0-	8154	2	3	9	N	3	172	1			12
03	10230 X	8987	-0-	-1243	-0-	8987	2			N	-0-					12
04	9630 X	8982	-0-	-648	-0-	8916	2	66	9	N	60					72
05	9300 X	9174	-0-	-126	-0-	9130	2	44	9	N	40					112

BOLES WELL #: 2019H RRCID -> 267569 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17

BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

12	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	918	1	212	2	N	245	175	1			167
						270	9									
01	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	980	1	486	2	N	258	356	1			69
						284	9									
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	905	1	158	2	N	117					186
						129	9									
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1079	1	367	2	N	260	368	1			78
						286	9									
04	1680 N	1134	-0-	-546	-0-	1009	1	125	9	N	114	178	1			14
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1073	1	270	9	N	245	184	1			75

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

12	19902 X	17671	-0-	-2231	-0-	17505	2	166	9	N	151	184	1			56
01	19685 X	17775	-0-	-1910	-0-	17596	2	179	9	N	163					219
02	17136 X	15394	-0-	-1742	-0-	15365	2	29	9	N	26	173	1			72
03	18538 X	16711	-0-	-1827	-0-	16514	2	197	9	N	179	182	1			69
04	17580 X	16072	-0-	-1508	-0-	15878	2	194	9	N	176	186	1			59
05	17763 X	16227	-0-	-1536	-0-	16117	2	110	9	N	100					159

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

HUFF BROS 2 WELL #: RRCID -> 218843 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 12366

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2015

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2463	2	25	9	N	23					248
01	3100	N	4015	-0-	915	915	3946	2	69	9	N	63	186	1			125
02	2800	N	3800	-0-	1000	1915	3763	2	37	9	N	34	2	1			157
03	3100	N	4037	-0-	937	2852	3982	2	55	9	N	50					207
*04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					207

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

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

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 1H RRCID -> 264719 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 5H RRCID -> 265091 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12334 - 16288

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	11346 X	10894	-0-	-452	-0-	2210	1	8319	2	N	332	388	1			359
						365	9									
01	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	2311	1	9247	2	N	441	377	1			423
						485	9									
02	10080 X	9837	-0-	-243	-0-	1942	1	7545	2	N	318	384	1			357
						350	9									
03	11160 X	10814	-0-	-346	-0-	2379	1	8093	2	N	311	183	1			485
						342	9									
*04	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					485
05	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					485

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	1792	1	5917	2	N	233	186	1			258
							256	9									
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1613	1	4147	2	N	221	186	1			293
							243	9									
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1522	1	4034	2	N	197	190	1			300
							217	9									
03	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1964	1	5448	2	N	227	189	1			338
							250	9									
*04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	561	2	92	9	N	84	19	8			150
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	281	2	99	9	N	90	197	1	21	8	22
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	511	2	36	9	N	33	7	8			48
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	748	2	64	9	N	58	13	8			93
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	678	2	52	9	N	47					140
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	939	2	25	9	N	23	5	8			158

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4039	2	459	9	N	417	392	1	13	8	220
01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	5898	2	208	9	N	189	198	1	19	8	192
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3741	2	72	9	N	65	198	1	6	8	53
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4119	2	76	9	N	69	14	8			108
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3864	2	61	9	N	55					163
*05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3669	2	64	9	N	58	193	1	6	8	22

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1523	2	35	9	N	32	15	8			75
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1625	2	34	9	N	31	16	8			90
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1349	2	9	9	N	8	5	8			93
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	N	14	10	8			97
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1205	2	6	9	N	5					102
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	N	5	5	8			102

FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					65
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					65
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					65
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					65
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					65
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					65

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

12	3658 X	3217	-0-	-441	-0-	3171	2	46	9	Y	42	197	1	16	8	17
01	3658 X	3645	-0-	-13	-0-	3589	2	56	9	Y	51	21	8			47
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3372	2	44	9	Y	40	7	8			80
03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7013	2	69	9	Y	63	18	8			125
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6527	2	44	9	Y	40					165
*05	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6187	2	28	9	Y	25	8	8			182

HOLLAWAY WELL #: 101R RRCID -> 235973 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - PLUGGED 08/16/17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4038	2	35	9	N	32	7	8			163
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4105	2	40	9	N	36	7	8			192
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2951	2	29	9	N	26	3	8			215
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4541	2	26	9	N	24	6	8			233
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4033	2	21	9	N	19	194	1			58
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4626	2	24	9	N	22	3	8			77

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

12	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	2177	2	57	9	N	52	194	1	11	8	37
01	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2146	2	40	9	N	36	16	8			57
02	2156	N	1898	-0-	-258	-0-	1881	2	17	9	N	15	5	8			67
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2160	2	24	9	N	22	6	8			83
04	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1855	2	143	9	N	130	200	1			13
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2379	2	9	9	N	8	3	8			18

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3522	2	32	9	N	29	13	8			93
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3511	2	54	9	N	49	15	8			127
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3049	2	54	9	N	49	6	8			170
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2904	2	34	9	N	31	8	8			193
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3342	2	22	9	N	20					213
*05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3188	2	23	9	N	21	6	8			228

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2150	2	74	9	N	67	17	8			178
01	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1329	2	75	9	N	68	197	1	22	8	27
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	22	19	8			30
03	1829	N	171	-0-	-1658	-0-	9	2	162	9	N	147					177
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

12	13175 X	12704	-0-	-471	-0-	12645	3	59	9	N	54	186	1			278
01	13144 X	12548	-0-	-596	-0-	12453	3	95	9	N	86	192	1			172
02	11564 X	10954	-0-	-610	-0-	10790	3	164	9	N	149	179	1			142
03	12803 X	12265	-0-	-538	-0-	12210	3	55	9	N	50					192
04	12330 X	11848	-0-	-482	-0-	11791	3	57	9	N	52					244
05	12710 X	12176	-0-	-534	-0-	12099	3	77	9	N	70					314

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	4583	-0-	-656	-0-	4583	2			N	-0-					54
01	5239 X	4302	-0-	-937	-0-	4302	2			N	-0-					54
02	4620 X	3575	-0-	-1045	-0-	3563	2	12	9	N	11	2	1			63
03	4898 X	4322	-0-	-576	-0-	4322	2			N	-0-					63
04	4740 X	3976	-0-	-764	-0-	3976	2			N	-0-					63
05	4588 X	4194	-0-	-394	-0-	4194	2			N	-0-					63

PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3647	-0-	547	547	3250	2	397	9	N	361	364	1			62
01	2484 N	1937	-0-	-547	-0-	1710	2	227	9	N	206					268
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	949	2	123	9	N	112					380
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	N	38	188	1			230
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	N	4					234
*05	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					234

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1746	2	7	9	N	6					181
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2449	2	39	9	N	35	178	1			38
02	2072	N	1831	-0-	-241	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	1			38
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					39
04	2400	N	1827	-0-	-573	-0-	1807	2	20	9	N	18					57
05	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					57

MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1401	2	22	9	N	20					326
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	571	2	35	9	N	32	168	1			190
02	1540	N	403	-0-	-1137	-0-	372	2	31	9	N	28	2	1			216
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	589	2	33	9	N	30	177	1			69
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					69
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					69

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 223160 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEIN 1 WELL #: 1 RRCID -> 223161 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	723	2	24	9	N	22					65
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32					97
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					97
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6					103
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1030	2	151	9	N	137	187	1			53
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					53

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3					105
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3534	2	17	9	N	15					120
02	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2					122
03	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1783	2	95	9	N	86					208
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					208
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					208

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28					58
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	441	2	10	9	N	9					67
02	784	N	362	-0-	-422	-0-	362	2			N	-0-					67
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	N	15					82
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					82
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					82

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					64
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	586	2	223	9	N	203	192	1			75
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					75
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					75
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75

FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2200	2	24	9	N	22					112
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2553	2	30	9	N	27					139
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	2	7	9	N	6	1	1			144
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2545	2	36	9	N	33					177
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2545	2	157	9	N	143	175	1			145
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					145

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					90
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					90
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-					90
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					90
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					90
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793	2	17	9	N	15					226
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	N	8	182	1			52
02	784 N	696	-0-	-88	-0-	676	2	20	9	N	18					70
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	760	2	17	9	N	15					85
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	N	10					95
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					95

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	2	19	9	N	17					172
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1277	2	44	9	N	40					212
02	1176 N	1113	-0-	-63	-0-	1084	2	29	9	N	26	179	1			59
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					71
04	1290 N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					71
05	1240 N	958	-0-	-282	-0-	958	2			N	-0-					71

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

12	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	3849	2	18	9	N	16					266
01	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3662	2	19	9	N	17					283
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3712	2	18	9	N	16	3	1			296
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3745	2	22	9	N	20	187	1			129
04	3750 X	3745	-0-	-5	-0-	3745	2			N	-0-					129
05	4123 X	3413	-0-	-710	-0-	3413	2			N	-0-					129

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	442	2	Y	7					22
							8	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	608	2	Y	18					40
							20	9									
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	9	1	468	2	Y	2					42
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2	Y	-0-					42
04	630	N	424	-0-	-206	-0-	424	2			Y	-0-					42
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-					42

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

12	3100	N	10356	-0-	7256	11099	10198	2	158	9	N	144	189	1			163
01	3100	N	5945	-0-	2845	13944	5623	2	322	9	N	293	188	1			268
02	18589	X	4645	-0-	-13944	-0-	4311	2	334	9	N	304	374	1			198
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5173	2	323	9	N	294	382	1			110
04	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	1943	2	330	9	N	300	249	1			161
05	2480	X	1032	-0-	-1448	-0-	1032	2			N	-0-					161

SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	826	1	3156	2	N	66	188	1			209
							73	9									
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	747	1	3728	2	N	57					266
							63	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	757	1	3337	2	N	36	186	1			116
							40	9									
03	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	786	1	4962	2	N	26					142
							29	9									
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2218	2	55	9	N	50					192
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					192

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	28	1	1673	2	Y	33					185
							36	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	39	1	2166	2	Y	27					212
							30	9									
02	1820	N	1673	-0-	-147	-0-	31	1	1639	2	Y	3					215
							3	9									
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	40	1	2369	2	Y	4					219
							4	9									
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2409	2	61	9	Y	55	182	1			92
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	2	17	9	Y	15					107

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1502	2	70	9	N	64	184	1			94
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1254	2	50	9	N	45					139
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-	1277	2	50	9	N	45					184
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1396	2	59	9	N	54					238
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1238	2	55	9	N	50					288
05	1457	N	645	-0-	-812	-0-	645	2			N	-0-					288

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	831	1	2322	2	N	78					308
							86	9									
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	812	1	2516	2	N	113	188	1			233
							124	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	784	1	2190	2	N	77	180	1			130
							85	9									
03	3348	X	1068	-0-	-2280	-0-	845	1	113	2	N	100					230
							110	9									
04	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7755	2	66	9	N	60					290
*05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3925	2	128	9	N	116	186	1			220

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	25	1	1459	2	Y	-0-					43
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	26	1	1417	2	Y	-0-					43
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	24	1	1247	2	Y	-0-					43
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	24	1	1426	2	Y	-0-					43
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					43
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					43

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	1333	1	11508	2	N	100	184	1			16
							110	9									
01	12865	X	5942	-0-	-6923	-0-	1251	1	4594	2	N	88					104
							97	9									
02	11620	X	5458	-0-	-6162	-0-	1204	1	4229	2	N	23					127
							25	9									
03	12865	X	11987	-0-	-878	-0-	1333	1	10584	2	N	64					191
							70	9									
04	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	23014	2	62	9	N	56					247
*05	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	20644	2	100	9	N	91	184	1			154

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					206
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2307	2	6	9	N	5					211
02	2044	N	2025	-0-	-19	-0-	2022	2	3	9	N	3	153	1			61
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					61
04	2250	N	1954	-0-	-296	-0-	1954	2			N	-0-					61
05	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	2			N	-0-					61

SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298

12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2009	2	12	9	N	11					165
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	2	11	9	N	10					175
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	N	10					185
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	N	9					194
04	1830	N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2			N	-0-					194
05	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	1606	2			N	-0-					194

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

12	4805	X	4197	-0-	-608	-0-	4178	2	19	9	N	17					255
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4787	2	37	9	N	34	173	1			116
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4598	2	23	9	N	21	5	1			132
03	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	3986	2	26	9	N	24					156
04	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	3986	2			N	-0-					156
05	5115	X	2883	-0-	-2232	-0-	2883	2			N	-0-					156

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

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

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1351	1	2283	2	N	152					228
						167	9									
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1364	1	2218	2	N	146	189	1			185
						161	9									
02	3136 X	3033	-0-	-103	-0-	1232	1	1693	2	N	98	188	1			95
						108	9									
03	3472 X	2859	-0-	-613	-0-	1364	1	1374	2	N	110					205
						121	9									
04	3690 X	1894	-0-	-1796	-0-	1771	2	123	9	N	112	187	1			130
05	3813 X	3368	-0-	-445	-0-	3244	2	124	9	N	113					243

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694

12	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9812	2	77	9	N	70					187
01	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6179	2	47	9	N	43					230
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4242	2	40	9	N	36	183	1			83
03	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4793	2	17	9	N	15					98
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3490	2	28	9	N	25					123
05	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-					123

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

12	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	3543	2	50	9	N	45					237
01	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3712	2	69	9	N	63					300
02	3444 X	3012	-0-	-432	-0-	2999	2	13	9	N	12	192	1			120
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					120
04	3660 X	3031	-0-	-629	-0-	2980	2	51	9	N	46					166
05	3782 X	3371	-0-	-411	-0-	3335	2	36	9	N	33					199

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	878	1	2906	2	N	169	193	1			177
						186	9									
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	893	1	2463	2	N	103	186	1			94
						113	9									
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	624	1	2132	2	N	91	1	1			184
						100	9									
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	913	1	2296	2	N	86	190	1			80
						95	9									
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2564	2	114	9	N	104					184
*05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2534	2	81	9	N	74					258

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

12	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	728	1	17216	2	N	513	390	1			260
						564	9									
01	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	745	1	16966	2	N	745	768	1			237
						820	9									
02	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	675	1	14676	2	N	500	577	1			160
						550	9									
03	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	716	1	16717	2	N	472	562	1			70
						519	9									
04	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	16836	2	585	9	N	532	367	1			235
*05	17842 X	17842	-0-	-0-	-0-	17340	2	502	9	N	456	551	1			140

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	-0-					46
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					46
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	N	-0-					46
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	13	1	755	2	N	-0-					46
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					46
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					46

MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

12	14074 X	11490	-0-	-2584	-0-	11457	2	33	9	N	30					252
01	13888 X	12124	-0-	-1764	-0-	12089	2	35	9	N	32					284
02	12180 X	10815	-0-	-1365	-0-	10815	2			N	-0-	7	1			277
03	12679 X	11570	-0-	-1109	-0-	11507	2	63	9	N	57	189	1			145
04	12270 X	11105	-0-	-1165	-0-	11042	2	63	9	N	57					202
05	12121 X	10181	-0-	-1940	-0-	10181	2			N	-0-					202

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	3664	-0-	-5791	-0-	226	1	3359	2	N	72	189	1			132
							79	9									
01	9083	X	4195	-0-	-4888	-0-	447	1	3625	2	N	112					244
							123	9									
02	8204	X	4306	-0-	-3898	-0-	466	1	3754	2	N	78	189	1			133
							86	9									
03	8804	X	4078	-0-	-4726	-0-	371	1	3632	2	N	68					201
							75	9									
04	6630	X	4150	-0-	-2480	-0-	4003	2	147	9	N	134	187	1			148
05	4774	X	4055	-0-	-719	-0-	4003	2	52	9	N	47					195

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8798	-0-	-1060	-0-	573	1	8030	2	N	177	183	1			209
							195	9									
01	9827	X	8840	-0-	-987	-0-	581	1	7932	2	N	297	191	1			315
							327	9									
02	8876	X	7399	-0-	-1477	-0-	287	1	6894	2	N	198	192	1			321
							218	9									
03	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	121	1	7251	2	N	208	379	1			150
							229	9									
04	9480	X	7419	-0-	-2061	-0-	7372	2	47	9	N	43					193
05	8835	X	5952	-0-	-2883	-0-	5865	2	87	9	N	79	183	1			89

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	1218	1	10927	2	N	333	210	1			272
							366	9									
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1177	1	10862	2	N	295	377	1			190
							325	9									
02	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	1159	1	11292	2	N	281	389	1			82
							309	9									
03	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	1250	1	13493	2	N	300	190	1			192
							330	9									
04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11468	2	297	9	N	270	363	1			99
05	12059	X	10727	-0-	-1332	-0-	10508	2	219	9	N	199	187	1			111

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8144	2	13	9	N	12					210
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8284	2	45	9	N	41					251
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6876	2	23	9	N	21	173	1			99
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9188	2	21	9	N	19					118
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8437	2	18	9	N	16					134
*05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9365	2	14	9	N	13					147

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1240	1	5640	2	N	104					160
							114	9									
01	5146	X	3952	-0-	-1194	-0-	1133	1	2776	2	N	39					199
							43	9									
02	4648	X	3725	-0-	-923	-0-	1120	1	2532	2	N	66	188	1			77
							73	9									
03	5146	X	2855	-0-	-2291	-0-	1240	1	1527	2	N	80					157
							88	9									
04	4980	X	2208	-0-	-2772	-0-	2166	2	42	9	N	38					195
05	5146	X	2684	-0-	-2462	-0-	2678	2	6	9	N	5					200

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

12	11098	X	10594	-0-	-504	-0-	721	1	9585	2	N	262	188	1			242
							288	9									
01	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	731	1	9403	2	N	300	378	1			164
							330	9									
02	10052	X	8869	-0-	-1183	-0-	658	1	7894	2	N	288	381	1			71
							317	9									
03	11129	X	9173	-0-	-1956	-0-	706	1	8241	2	N	205	184	1			92
							226	9									
04	10770	X	10705	-0-	-65	-0-	10520	2	185	9	N	168	190	1			70
*05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	10996	2	230	9	N	209	186	1			93

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

12	7006	X	5891	-0-	-1115	-0-	93	1	5513	2	N	259	376	1			450
							285	9									
01	6789	X	2396	-0-	-4393	-0-	41	1	2231	2	N	113					563
							124	9									
02	6608	X	4508	-0-	-2100	-0-	81	1	4240	2	N	170	401	1			332
							187	9									
03	7316	X	4987	-0-	-2329	-0-	79	1	4742	2	N	151	189	1			294
							166	9									
04	7080	X	4906	-0-	-2174	-0-	4722	2	184	9	N	167	271	1			190
05	5890	X	5652	-0-	-238	-0-	5441	2	211	9	N	192	186	1			196

ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

REED 2 WELL #: 1H RRCID -> 264472 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6451	-0-	-834	-0-	104	1	6096	2	N	228	187	1			218
							251	9									
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	467	1	6354	2	N	224	189	1			253
							246	9									
02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	503	1	5678	2	N	247	381	1			119
							272	9									
03	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	556	1	7173	2	N	282	186	1			215
							310	9									
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7793	2	304	9	N	276	374	1			117
05	7130	X	6045	-0-	-1085	-0-	5756	2	289	9	N	263	182	1			198

REED 2 WELL #: 2H RRCID -> 264707 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1119	1	11444	2	N	694	569	1			638
							763	9									
01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	1098	1	10674	2	N	381	565	1			454
							419	9									
02	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1098	1	9373	2	N	670	563	1			561
							737	9									
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	1216	1	10853	2	N	710	929	1			342
							781	9									
04	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11031	2	713	9	N	648	559	1			431
05	6107	X	4684	-0-	-1423	-0-	4110	2	574	9	N	522	736	1			217

MOORE 10W WELL #: 4H RRCID -> 264988 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 1SL RRCID -> 265089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52182	X	52182	-0-	-0-	-0-	3200	1	48620	2	N	329	232	1			508
							362	9									
01	52332	X	52332	-0-	-0-	-0-	2911	1	49071	2	N	318	560	1			266
							350	9									
02	45980	X	45980	-0-	-0-	-0-	2508	1	43239	2	N	212	188	1			290
							233	9									
03	52806	X	52806	-0-	-0-	-0-	2868	1	49722	2	N	196	176	1			310
							216	9									
04	49749	X	49749	-0-	-0-	-0-	49351	2	398	9	N	362	371	1			301
*05	47702	X	47702	-0-	-0-	-0-	47333	2	369	9	N	335	528	1			108

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	859	1	15953	2	N	73	149	1			137
							80	9									
01	16368	X	16300	-0-	-68	-0-	840	1	15361	2	N	90					227
							99	9									
02	14784	X	9411	-0-	-5373	-0-	784	1	8592	2	N	32	189	1			70
							35	9									
03	16368	X	16022	-0-	-346	-0-	840	1	15092	2	N	82					152
							90	9									
04	15840	X	11978	-0-	-3862	-0-	11916	2	62	9	N	56					208
05	16368	X	15937	-0-	-431	-0-	15845	2	92	9	N	84	189	1			103

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	360	1	11135	2	N	98					249
						108	9									
01	13485 X	10081	-0-	-3404	-0-	607	1	9375	2	N	90	173	1			166
						99	9									
02	12180 X	4809	-0-	-7371	-0-	311	1	4465	2	N	30					196
						33	9									
03	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	-0-					196
04	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	122	182	1			136
*05	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	12240	2	88	9	N	80					216

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137 X	9971	-0-	-166	-0-	393	1	9259	2	N	290	185	1			398
						319	9									
01	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	403	1	9286	2	N	284	374	1			308
						312	9									
02	9212 X	8295	-0-	-917	-0-	364	1	7675	2	N	233	209	1			332
						256	9									
03	10199 X	9213	-0-	-986	-0-	403	1	8553	2	N	234	378	1			188
						257	9									
04	9870 X	8826	-0-	-1044	-0-	8644	2	182	9	N	165	183	1			170
05	10013 X	9425	-0-	-588	-0-	9205	2	220	9	N	200	188	1			182

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	938	1	3353	2	N	397	580	1			350
						437	9									
01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	956	1	3875	2	N	348	189	1			509
						383	9									
02	4312 X	3931	-0-	-381	-0-	853	1	2728	2	N	318	194	1			633
						350	9									
03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	1662	1	3251	2	N	326	369	1			590
						359	9									
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7341	2	348	9	N	316	374	1			532
05	5208 X	4786	-0-	-422	-0-	4475	2	311	9	N	283	375	1			440

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631 X	15818	-0-	-2813	-0-	2137	1	13063	2	N	562	392	1			410
						618	9									
01	17019 X	16140	-0-	-879	-0-	2033	1	13452	2	N	595	753	1			252
						655	9									
02	15932 X	14200	-0-	-1732	-0-	1852	1	11759	2	N	535	384	1			403
						589	9									
03	17639 X	14673	-0-	-2966	-0-	2187	1	12067	2	N	381	556	1			228
						419	9									
04	17070 X	14829	-0-	-2241	-0-	14254	2	575	9	N	523	347	1			404
*05	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	20036	2	587	9	N	534	562	1			376

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9316	-0-	-170	-0-	1984	1	7004	2	N	298	405	1			164
							328	9									
01	9610	X	7378	-0-	-2232	-0-	1226	1	5939	2	N	194	185	1			173
							213	9									
02	9184	X	7552	-0-	-1632	-0-	1408	1	5888	2	N	233	201	1			205
							256	9									
03	10168	X	8469	-0-	-1699	-0-	1453	1	6740	2	N	251	371	1			85
							276	9									
04	9840	X	6627	-0-	-3213	-0-	6398	2	229	9	N	208	189	1			104
05	9331	X	8385	-0-	-946	-0-	8166	2	219	9	N	199	185	1			118

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	1250	1	6083	2	N	62					149
							68	9									
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	1281	1	5999	2	N	67					216
							74	9									
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1059	1	5389	2	N	99	188	1			127
							109	9									
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	1190	1	5834	2	N	94					221
							103	9									
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6865	2	44	9	N	40					261
*05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7283	2	23	9	N	21					282

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	13049	-0-	-1769	-0-	13002	2	47	9	N	43					248
01	14818	X	12141	-0-	-2677	-0-	12120	2	21	9	N	19	178	1			89
02	12376	X	10469	-0-	-1907	-0-	10452	2	17	9	N	15	7	1			97
03	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11922	2			N	-0-					97
04	12630	X	10070	-0-	-2560	-0-	10053	2	17	9	N	15					112
05	13051	X	11406	-0-	-1645	-0-	11387	2	19	9	N	17					129

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3531	2	52	9	N	47					152
01	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-					152
02	3444	X	2066	-0-	-1378	-0-	2060	2	6	9	N	5					157
03	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	2239	2	6	9	N	5					162
04	3480	X	1892	-0-	-1588	-0-	1892	2			N	-0-					162
05	3596	X	2065	-0-	-1531	-0-	2065	2			N	-0-					162

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25048 X	20884	-0-	-4164	-0-	347	1	20465	2	N	65	184	1			55
						72	9									
01	24304 X	18297	-0-	-6007	-0-	325	1	17881	2	N	83					138
						91	9									
02	21364 X	16079	-0-	-5285	-0-	301	1	15705	2	N	66	7	1			197
						73	9									
03	23405 X	17385	-0-	-6020	-0-	315	1	17022	2	N	44	184	1			57
						48	9									
04	21690 X	16983	-0-	-4707	-0-	16920	2	63	9	N	57					114
05	20894 X	13914	-0-	-6980	-0-	13868	2	46	9	N	42					156

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

12	6262 X	3574	-0-	-2688	-0-	519	1	3034	2	N	19	32	1			211
						21	9									
01	6262 X	1088	-0-	-5174	-0-	58	1	1015	2	N	14	175	1			50
						15	9									
02	5432 X	729	-0-	-4703	-0-	45	1	683	2	N	1	7	1			44
						1	9									
03	6014 X	560	-0-	-5454	-0-	38	1	514	2	N	7					51
						8	9									
04	5820 X	552	-0-	-5268	-0-	552	2			N	-0-					51
05	3565 X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-					51

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

12	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	514	1	4569	2	N	197	190	1			142
						217	9									
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	517	1	4437	2	N	191					333
						210	9									
02	4732 X	4520	-0-	-212	-0-	469	1	3884	2	N	152	191	1			294
						167	9									
03	5239 X	3895	-0-	-1344	-0-	353	1	3403	2	N	126	187	1			233
						139	9									
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	33					266
05	5301 X	3322	-0-	-1979	-0-	3137	2	185	9	N	168	191	1			243

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

12	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	353	1	20836	2	N	18	3	1			218
						20	9									
01	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	284	1	14866	2	N	47	191	1			74
						52	9									
02	20471 X	20471	-0-	-0-	-0-	385	1	20078	2	N	7					81
						8	9									
03	15252 X	14675	-0-	-577	-0-	283	1	14364	2	N	25					106
						28	9									
04	17640 X	13562	-0-	-4078	-0-	13529	2	33	9	N	30					136
05	18228 X	14805	-0-	-3423	-0-	14775	2	30	9	N	27					163

PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938

12	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5427	2	45	9	N	41	188	1			96
01	5394 X	4963	-0-	-431	-0-	4931	2	32	9	N	29					125
02	5096 X	4780	-0-	-316	-0-	4773	2	7	9	N	6	3	1			128
03	5642 X	4741	-0-	-901	-0-	4731	2	10	9	N	9					137
04	5310 X	4731	-0-	-579	-0-	4731	2			N	-0-					137
05	5487 X	3368	-0-	-2119	-0-	3368	2			N	-0-					137

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 X	217	-0-	-155	-0-	217	1			N	-0-					35
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					35
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					35
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830

12	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	1726	1	4534	2	N	140	212	1			226
						154	9									
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	1747	1	3660	2	N	171	190	1			207
						188	9									
02	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	1622	1	3818	2	N	144	198	1			153
						158	9									
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	1767	1	4370	2	N	119	189	1			83
						131	9									
04	4710 X	4517	-0-	-193	-0-	4516	2	1	9	N	1					84
05	4867 X	4385	-0-	-482	-0-	4267	2	118	9	N	107	186	1			5

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

12	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	1207	1	8729	2	N	6					209
						7	9									
01	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	1178	1	7951	2	N	25					234
						28	9									
02	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	1087	1	6672	2	N	3	8	1			229
						3	9									
03	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	1138	1	7287	2	N	15	190	1			54
						17	9									
04	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					54
*05	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					54

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

12	24006 X	24006	-0-	-0-	-0-	830	1	23132	2	N	40					279
						44	9									
01	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	831	1	21443	2	N	93	183	1			189
						102	9									
02	21896 X	18735	-0-	-3161	-0-	744	1	17956	2	N	32					221
						35	9									
03	24242 X	20738	-0-	-3504	-0-	774	1	19910	2	N	49	184	1			86
						54	9									
04	23460 X	20054	-0-	-3406	-0-	20004	2	50	9	N	45					131
05	23994 X	20700	-0-	-3294	-0-	20645	2	55	9	N	50					181

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1411	1	2429	2	N	211	197	1			202
						232	9									
01	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	1434	1	2761	2	N	242	375	1			69
						266	9									
02	3612 X	2800	-0-	-812	-0-	1295	1	1282	2	N	203	184	1			88
						223	9									
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1434	1	2682	2	N	191	194	1			85
						210	9									
04	3870 X	2889	-0-	-981	-0-	2677	2	212	9	N	193	181	1			97
05	3999 X	2874	-0-	-1125	-0-	2701	2	173	9	N	157	186	1			68

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 18459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431 X	11396	-0-	-1035	-0-	633	1	10574	2	N	172	119	1			256
						189	9									
01	12059 X	10882	-0-	-1177	-0-	804	1	9986	2	N	84	180	1			160
						92	9									
02	10836 X	10376	-0-	-460	-0-	920	1	9369	2	N	79	46	1			193
						87	9									
03	11966 X	10269	-0-	-1697	-0-	975	1	9222	2	N	65					258
						72	9									
04	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13150	2	120	9	N	109	189	1			178
05	11501 X	10731	-0-	-770	-0-	10659	2	72	9	N	65					243

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 18438

12	24025 X	22374	-0-	-1651	-0-	673	1	21320	2	N	346	493	1			192
						381	9									
01	23653 X	21054	-0-	-2599	-0-	629	1	20218	2	N	188					380
						207	9									
02	21028 X	16424	-0-	-4604	-0-	537	1	15715	2	N	156	232	1			304
						172	9									
03	22909 X	20654	-0-	-2255	-0-	644	1	19848	2	N	147	190	1			261
						162	9									
04	21840 X	8814	-0-	-13026	-0-	8670	2	144	9	N	131	188	1			204
*05	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	25034	2	183	9	N	166					370

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

12	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	1377	1	11350	2	N	5					26
						6	9									
01	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	1356	1	10905	2	N	21					47
						23	9									
02	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	1250	1	9401	2	N	13					60
						14	9									
03	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	1361	1	10558	2	N	13					73
						14	9									
04	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10775	2	22	9	N	20					93
*05	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	14255	2	14	9	N	13					106

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

12	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	1354	1	8930	2	N	337	389	1			159
						371	9									
01	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	1383	1	9317	2	N	415	373	1			201
						457	9									
02	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	1316	1	7641	2	N	350	381	1			170
						385	9									
03	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	1473	1	9032	2	N	456	369	1			257
						502	9									
04	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	11498	2	604	9	N	549	540	1			266
*05	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	10566	2	466	9	N	424	363	1			327

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	8916	-0-	-6925	-0-	374	1	7843	2	N	635	583	1			330
							699	9									
01	16368	X	14165	-0-	-2203	-0-	13402	2	763	9	N	694	752	1			272
02	14784	X	6505	-0-	-8279	-0-	5859	2	646	9	N	587	749	1			110
03	15934	X	14225	-0-	-1709	-0-	13622	2	603	9	N	548	569	1			89
04	15420	X	14822	-0-	-598	-0-	14140	2	682	9	N	620	555	1			154
*05	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	14657	2	595	9	N	541	558	1			137

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1302	1	3471	2	N	789	741	1			333
							868	9									
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	1033	1	3377	2	N	728	456	1			605
							801	9									
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1176	1	3093	2	N	634	759	1			480
							697	9									
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1302	1	4598	2	N	891	1101	1			270
							980	9									
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4185	2	551	9	N	501	369	1			402
*05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4028	2	657	9	N	597	910	1			89

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	2232	1	14689	2	N	826	949	1			347
							909	9									
01	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	2095	1	14061	2	N	979	747	1			579
							1077	9									
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	1993	1	8780	2	N	660	748	1			491
							726	9									
03	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	2393	1	13203	2	N	838	742	1			587
							922	9									
04	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	13075	2	1014	9	N	922	738	1			771
*05	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	13296	2	862	9	N	784	920	1			635

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1364	1	3536	2	N	604	756	1			83
							664	9									
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1364	1	3606	2	N	512	285	1			310
							563	9									
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1232	1	2428	2	N	480	603	1			187
							528	9									
03	4092	X	2880	-0-	-1212	-0-	1117	1	1577	2	N	169	181	1			175
							186	9									
04	3960	X	1688	-0-	-2272	-0-	1170	2	518	9	N	471	562	1			84
05	4092	X	2314	-0-	-1778	-0-	1922	2	392	9	N	356	371	1			69

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	410	1	3439	2	N	218	376	1			121
							240	9									
01	4092	X	3626	-0-	-466	-0-	461	1	2900	2	N	241	192	1			170
							265	9									
02	3864	X	2821	-0-	-1043	-0-	437	1	2226	2	N	144	182	1			132
							158	9									
03	4278	X	2359	-0-	-1919	-0-	466	1	1748	2	N	132					264
							145	9									
04	4140	X	1124	-0-	-3016	-0-	951	2	173	9	N	157	186	1			235
05	4092	X	568	-0-	-3524	-0-	500	2	68	9	N	62					297

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362 X	8673	-0-	-689	-0-	1203	1	7167	2	N	275	204	1			235
						303	9									
01	9362 X	8263	-0-	-1099	-0-	1245	1	6808	2	N	191	193	1			233
						210	9									
02	8372 X	7110	-0-	-1262	-0-	1168	1	5711	2	N	210	190	1			253
						231	9									
03	9269 X	7987	-0-	-1282	-0-	1252	1	6438	2	N	270	366	1			157
						297	9									
04	8970 X	8022	-0-	-948	-0-	7690	2	332	9	N	302	187	1			272
*05	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9110	2	228	9	N	207	375	1			104

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

12	49577 X	5573	-0-	-44004	-0-	1208	1	4038	2	N	297	389	1			169
						327	9									
01	6750 X	4628	-0-	-2122	-0-	1186	1	3337	2	N	95					264
						105	9									
02	5180 X	3494	-0-	-1686	-0-	920	1	2455	2	N	108	200	1			172
						119	9									
03	5673 X	3632	-0-	-2041	-0-	1097	1	2485	2	N	45					217
						50	9									
04	5400 X	3053	-0-	-2347	-0-	2909	2	144	9	N	131	185	1			163
05	5580 X	2801	-0-	-2779	-0-	2679	2	122	9	N	111					274

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

12	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1632	1	6684	2	N	392	552	1			244
						431	9									
01	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	1606	1	7538	2	N	449	359	1			334
						494	9									
02	8652 X	7788	-0-	-864	-0-	1486	1	5957	2	N	314	376	1			272
						345	9									
03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	1605	1	7722	2	N	444	548	1			168
						488	9									
04	9270 X	7331	-0-	-1939	-0-	7178	2	153	9	N	139					307
05	8990 X	7430	-0-	-1560	-0-	6955	2	475	9	N	432	545	1			194

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

12	21514 X	14024	-0-	-7490	-0-	2273	1	10905	2	N	769	789	1			487
						846	9									
01	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	2289	1	11177	2	N	728	569	1			646
						801	9									
02	12292 X	10946	-0-	-1346	-0-	1998	1	8293	2	N	595	577	1			664
						655	9									
03	13609 X	12552	-0-	-1057	-0-	2216	1	9696	2	N	582	753	1			493
						640	9									
04	13800 X	12552	-0-	-1248	-0-	11912	2	640	9	N	582					1075
05	14260 X	13463	-0-	-797	-0-	13159	2	304	9	N	276	186	1			1165

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

10	0	8546	-0-	8546	8546	7696	2	850	9	N	773	560	1			213
11	0	201921	-0-	201921	210467	182203	2	19718	9	N	17925	17815	1			323
*12	414125 X	203658	-0-	-210467	-0-	184745	2	18913	9	N	17194	17352	1			165
*01	301937 X	301937	-0-	-0-	-0-	274316	2	27621	9	N	25110	24934	1			341
*02	213771 X	213771	-0-	-0-	-0-	196195	2	17576	9	N	15978	15776	1			543
*03	325608 X	325608	-0-	-0-	-0-	301135	2	24473	9	N	22248	22248	1			543
*04	327502 X	327502	-0-	-0-	-0-	307589	2	19913	9	N	18103	18217	1			429
*05	314484 X	314484	-0-	-0-	-0-	298633	2	15851	9	N	14410	14498	1			455

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

12	6975 X	6048	-0-	-927	-0-	498	1	5499	2	N	46	197	1			104
						51	9									
01	6913 X	5657	-0-	-1256	-0-	493	1	5141	2	N	21					125
						23	9									
02	6076 X	5359	-0-	-717	-0-	488	1	4854	2	N	15					140
						17	9									
03	6479 X	5763	-0-	-716	-0-	526	1	5225	2	N	11					151
						12	9									
04	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	506	1	5703	2	N	15					166
						17	9									
*05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	13					179
						14	9									

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

12	12400 X	10994	-0-	-1406	-0-	1196	1	9699	2	N	90					334
						99	9									
01	12400 X	9643	-0-	-2757	-0-	1234	1	8253	2	N	142	174	1			302
						156	9									
02	11200 X	8289	-0-	-2911	-0-	986	1	7055	2	N	225	190	1			337
						248	9									
03	12400 X	10810	-0-	-1590	-0-	1270	1	9406	2	N	122	192	1			267
						134	9									
04	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	1297	1	10539	2	N	164	189	1			242
						180	9									
*05	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	997	1	10866	2	N	182					424
						200	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

12	19251 X	12507	-0-	-6744	-0-	12395	2	112	9	N	102					285
01	19251 X	12087	-0-	-7164	-0-	11958	2	129	9	N	117	195	1			207
02	17388 X	15946	-0-	-1442	-0-	15782	2	164	9	N	149	188	1			168
03	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	20108	2	240	9	N	218	191	1			195
04	13740 X	20998	-0-	7258	-0-	20755	2	243	9	N	221	194	1			222
*05	18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	18420	2	196	9	N	178	190	1			210

FULLER (HUNTON, LO.) //CONT.// 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640 X	11077	-0-	-2563	-0-	916	1	10131	2	N	27					272
						30	9									
01	12741 X	10664	-0-	-2077	-0-	932	1	9707	2	N	23					295
						25	9									
02	11116 X	9741	-0-	-1375	-0-	889	1	8834	2	N	16	193	1			118
						18	9									
03	12090 X	10221	-0-	-1869	-0-	934	1	9274	2	N	12					130
						13	9									
04	11700 X	11624	-0-	-76	-0-	944	1	10647	2	N	30					160
						33	9									
*05	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	994	1	11192	2	N	33					193
						36	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

12	7564 X	6946	-0-	-618	-0-	47	1	6899	3	N	-0-					226
01	7564 X	7117	-0-	-447	-0-	47	1	7070	3	N	-0-					226
02	6832 X	6287	-0-	-545	-0-	42	1	6245	3	N	-0-					226
03	7564 X	7262	-0-	-302	-0-	47	1	7215	3	N	-0-					226
04	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	45	1	7037	3	N	25					251
						28	9									
*05	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	47	1	7623	3	N	36	177	1			110
						40	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 200986 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 14695 PERF.14595 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21359 X	15558	-0-	-5801	-0-	15558	2		N	-0-			-0-
01	21359 X	10904	-0-	-10455	-0-	10904	2		N	-0-			-0-
02	17780 X	16350	-0-	-1430	-0-	16350	2		N	-0-			-0-
03	19685 X	17806	-0-	-1879	-0-	17806	2		N	-0-			-0-
04	18750 X	10865	-0-	-7885	-0-	10865	2		N	-0-			-0-
05	18104 X	10092	-0-	-8012	-0-	10092	2		N	-0-			-0-

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			165
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			165
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			165
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			165
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			165
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	N	9					159
							10	9									
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	12	1	1971	3	N	8					167
							9	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	1993	3	N	18					185
							20	9									
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	12	1	2045	3	N	11	183	1			13
							12	9									
04	1920	N	2086	-0-	166	-0-	2086	3			N	-0-					13
05	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3			N	-0-					13

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	5	5			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	79	2	21	9	N	19					19
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					19
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					19

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	313	2	19	9	N	17					17
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					17
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					17
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					17
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY WELL #: 1093 C RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					13
01	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					13
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					13
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					13
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

12	2201	#	1983	-0-	-218	-0-	12	1	1971	3	N	-0-					94
01	2201	#	1852	-0-	-349	-0-	12	1	1840	3	N	-0-					94
02	2072	#	1980	-0-	-92	-0-	11	1	1969	3	N	-0-					94
03	2294	#	2278	-0-	-16	-0-	12	1	2266	3	N	-0-					94
04	2220	#	2027	-0-	-193	-0-	2027	3			N	-0-					94
05	2201	#	2013	-0-	-188	-0-	2013	3			N	-0-					94

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

12	1953	#	1746	-0-	-207	-0-	13	1	1733	3	N	-0-					52
01	1953	#	1787	-0-	-166	-0-	13	1	1774	3	N	-0-					52
02	1764	#	1661	-0-	-103	-0-	11	1	1650	3	N	-0-					52
03	1922	#	1824	-0-	-98	-0-	13	1	1811	3	N	-0-					52
04	1830	#	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			N	-0-					52
05	1829	#	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					52

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	#	1413	-0-	-261	-0-	1413	3			N	-0-					28
01	1612	#	1121	-0-	-491	-0-	1121	3			N	-0-					28
02	1400	#	1360	-0-	-40	-0-	1360	3			N	-0-					28
03	1550	#	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					28
04	1500	#	1362	-0-	-138	-0-	1362	3			N	-0-					28
05	1519	#	1225	-0-	-294	-0-	1225	3			N	-0-					28

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	#	1073	-0-	-198	-0-	1073	3			N	-0-					129
01	1271	#	852	-0-	-419	-0-	852	3			N	-0-					129
02	1092	#	1034	-0-	-58	-0-	1034	3			N	-0-					129
03	1209	#	1082	-0-	-127	-0-	12	1	1070	3	N	-0-					129
04	1170	#	1036	-0-	-134	-0-	1036	3			N	-0-					129
05	1147	#	981	-0-	-166	-0-	931	3	50	9	N	45					174

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					175
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	155	1	10	5	14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 #	758	-0-	-17	-0-	754	2	4	9	N	4	159	1			10
01	775 #	755	-0-	-20	-0-	741	2	14	9	N	13					23
02	728 #	675	-0-	-53	-0-	666	2	9	9	N	8					31
03	806 #	756	-0-	-50	-0-	742	2	14	9	N	13					44
04	780 #	706	-0-	-74	-0-	696	2	10	9	N	9					53
*05	745 R	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	N	10					63

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

12	1333 #	1217	-0-	-116	-0-	30	1	1179	2	N	7					207
						8	9									
01	1364 #	936	-0-	-428	-0-	19	1	899	2	N	16	193	1			30
						18	9									
02	1260 #	1246	-0-	-14	-0-	26	1	1209	2	N	10					40
						11	9									
03	1395 #	1328	-0-	-67	-0-	31	1	1288	2	N	8					48
						9	9									
04	1350 #	1259	-0-	-91	-0-	30	1	1216	2	N	12					60
						13	9									
05	1395 #	1074	-0-	-321	-0-	27	1	1039	2	N	7					67
						8	9									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586	Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586	Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586	Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586	Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586	Y	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586	Y	NO RPT	-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

12	1953 #	1794	-0-	-159	-0-	332	1	1385	3	N	70	189	1			274
						77	9									
01	1953 #	1851	-0-	-102	-0-	346	1	1452	3	N	48					322
						53	9									
02	1708 #	1589	-0-	-119	-0-	314	1	1219	3	N	51	198	1			175
						56	9									
03	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	348	1	1476	3	N	88					263
						97	9									
04	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	339	1	1398	3	N	111	200	1			174
						122	9									
*05	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	349	1	1476	3	N	78					252
						86	9									

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
03	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			-0-
05	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	252 N	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

12	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	15	1	1013	3	N	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	835	-0-	-481	-0-	14	1	821	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	15	1	861	3	N	-0-			-0-
04	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-			-0-
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			13
01	1891 N	1554	-0-	-337	-0-	1554	2			N	-0-			13
02	1624 N	1088	-0-	-536	-0-	1088	2			N	-0-			13
03	1860 N	969	-0-	-891	-0-	969	2			N	-0-			13
04	1500 N	702	-0-	-798	-0-	702	2			N	-0-			13
05	1209 N	736	-0-	-473	-0-	736	2			N	-0-			13

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-			105
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			105
02	280 N	229	-0-	-51	-0-	229	3			N	-0-			105
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			105
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			105
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			105

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
02	700 N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-			-0-

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581
STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					92
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					92
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					92
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					92
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					92
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					92

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					23
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					23
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					23
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					23
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					23
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2667	-0-	-898	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2365	-0-	-687	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	333	-0-	-318	-0-	333	2			N	-0-					57
01	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					57
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					57
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					57
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					60
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					65

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106

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

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					140
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					140
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					140
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					140
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					140
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	417	2	14	9	N	13					153

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1537	-0-	-571 B	-21106	1537	2			N	-0-			172
01	1829 N	1804	-0-	-25 B	-21106	1804	2			N	-0-			172
02	1876 N	1730	-0-	-146 B	-21106	1730	2			N	-0-			172
03	1550 N	1802	-0-	252 B	-20854	1802	2			N	-0-			172
04	1740 N	1649	-0-	-91 B	-20854	1649	2			N	-0-			172
05	1922 N	2050	-0-	128 B	-20726	2050	2			N	-0-			172

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	987					N	-0-			-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	288	1	572	2	N	13			155
						14	9							
01	992 N	771	-0-	-221	-0-	210	1	561	2	N	-0-			155
02	784 N	652	-0-	-132	-0-	247	1	405	2	N	-0-			155
03	868 N	772	-0-	-96	-0-	295	1	469	2	N	7			162
						8	9							
04	750 N	673	-0-	-77	-0-	214	1	459	2	N	-0-			162
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	289	1	383	2	N	15			177
						17	9							

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419

MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	31	1	953	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	953	-0-	-163	-0-	31	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	28	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					-0-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	186	1	266	2	N	-0-					-0-
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	120	1	206	2	N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	162	1	201	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

12	682	N	489	-0-	-193	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
01	527	N	182	-0-	-345	-0-	31	1	151	2	N	-0-					-0-
02	420	N	92	-0-	-328	-0-	28	1	64	2	N	-0-					-0-
03	496	N	213	-0-	-283	-0-	31	1	182	2	N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	30	1	75	2	N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126

12	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 11472

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

12	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	31	1	2589	2	Y	4					52
						4	9									
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	31	1	3504	2	Y	5					57
						6	9									
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	28	1	3608	2	Y	-0-					57
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	31	1	4151	2	Y	-0-					57
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	30	1	4384	2	Y	17					74
						19	9									
*05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	31	1	4256	2	Y	13					87
						14	9									

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

12	27528 X	7068	-0-	-20460	-0-	7059	2	9	9	N	8					82
01	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	27808	2	64	9	N	58					140
02	20514 X	20514	-0-	-0-	-0-	20466	2	48	9	N	44					184
03	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21267	2	95	9	N	86	185	1			85
04	26970 X	18766	-0-	-8204	-0-	18659	2	107	9	N	97					182
05	27869 X	20452	-0-	-7417	-0-	20363	2	89	9	N	81	190	1			73

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

12	4092 X	3327	-0-	-765	-0-	3326	2	1	9	N	1					18
01	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	3572	2	8	9	N	7					25
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	2	2	9	N	2					27
03	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3491	2	12	9	N	11	1	8			37
04	3450 X	3340	-0-	-110	-0-	3315	2	25	9	N	23	1	8			59
05	3689 X	3419	-0-	-270	-0-	3412	2	7	9	N	6					65

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

12	3503 X	3476	-0-	-27	-0-	3455	2	21	9	Y	19					87
01	3503 X	3271	-0-	-232	-0-	3246	2	25	9	Y	23					110
02	3164 X	3150	-0-	-14	-0-	3128	2	22	9	Y	20					130
03	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3417	2	13	9	Y	12					142
04	3390 X	3332	-0-	-58	-0-	3298	2	34	9	Y	31	1	8			172
05	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	3395	2	22	9	Y	20					192

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	1			N	-0-					59
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					59
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					59

GILL RANCH (MORROW -B-) //CONT.// 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

12	14B2 EXT	2238	-0-	2238	10268	74	1	2164	2	N	-0-					22
01	14B2 EXT	2310	-0-	2310	12578	74	1	2234	2	N	2	1	8			23
						2	9									
02	14B2 EXT	1805	-0-	1805	14383	12	1	1793	2	N	-0-					23
03	14B2 EXT	2066	-0-	2066	16449	2066	2			N	-0-					23
*04	18011 X	1562	-0-	-16449	-0-	1562	2			N	-0-					23
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					23

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					15
01	713	N	208	-0-	-505	-0-	208	3			N	-0-					15
02	644	N	74	-0-	-570	-0-	74	3			N	-0-					15
03	651	N	50	-0-	-601	-0-	50	3			N	-0-					15
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					15
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					15

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					68
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					68
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					68
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					38
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					38
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					38
03	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			N	-0-					38
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					38
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					38

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3109	R	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	3			N	-0-					27
01	3265	R	3265	-0-	-0- B	-0-	3154	3	111	9	N	101	66	5			62
02	1960	#	1895	-0-	-65 B	-65	1895	3			N	-0-					62
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-65												
03	3146	R	3211	-0-	65 B	-0-	3211	3			N	-0-					62
04	2100	#	2528	-0-	428 B	-0-	2528	3			N	-0-					62
*05	2457	R	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			N	-0-					62

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	15	1	976	3	N	-0-			57
01	1023 N	813	-0-	-210	-0-	15	1	798	3	N	-0-			57
02	924 N	746	-0-	-178	-0-	13	1	733	3	N	-0-			57
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	15	1	880	3	N	-0-			57
04	780 N	891	-0-	111	-0-	891	3			N	-0-			57
*05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			57

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
*05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

12	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	2			N	-0-					91
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					91
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					91
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					91
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	2			N	-0-					91
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					91

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

12	8866		8293	-0-	-573	7383	77	1	8216	3	N	-0-					163
01	8866		8635	-0-	-231	7152	77	1	8558	3	N	-0-					163
02	8008		7671	-0-	-337	6815	77	1	7594	3	N	-0-					163
03	8866		8386	-0-	-480	6335	77	1	8309	3	N	-0-					163
*04	8580		8307	-0-	-273	6062	77	1	8230	3	N	-0-					163
05	8649	#	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					163

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

12	T. A.		517	-0-	517	517	517	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		521	-0-	521	1038	521	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		466	-0-	466	1504	466	2			Y	-0-					-0-
03	1995	X	491	-0-	-1504	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

GRUVER, N. (HEPLER) //CONT.// 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2			N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					153
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					153
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					153
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					153
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					153
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

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

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3656	-0-	-214	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

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

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) //CONT.// 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

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

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

12	2356	X	2158	-0-	-198	-0-	2158	2		N	-0-					-0-
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-					-0-
02	2100	X	2089	-0-	-11	-0-	2089	2		N	-0-					-0-
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-					-0-
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	2210	2		N	-0-					-0-
05	2449	X	2277	-0-	-172	-0-	2277	2		N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950

12	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2221	2		N	-0-					90
01	2635	X	1106	-0-	-1529	-0-	1106	2		N	-0-					90
02	2380	X	1214	-0-	-1166	-0-	1214	3		N	-0-					90
03	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	2223	2		N	-0-					90
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-					90
*05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-					90

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	1001	2		N	-0-					-0-
03	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2		N	-0-					-0-
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2		N	-0-					-0-
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2		N	-0-					-0-

CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944

12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2		N	-0-					-0-
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	25	2	20	9	N	18					70
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	25	2	11	9	N	10					80
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	22	2	11	9	N	10					90
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	31	2	22	9	N	20					110
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	N	10					120
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	28	2	22	9	N	20					140

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200

12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 5800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 9693

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

12	713 N	681	-0-	-32	B	-0-	679	2	2	9	N	2				96
01	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	678	2	4	9	N	4				100
02	644 N	624	-0-	-20	B	-0-	618	2	6	9	N	5				105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	699	2	4	9	N	4				109
04	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	663	2	1	9	N	1				110
05	682 N	574	-0-	-108	B	-0-	574	2			N	-0-				110

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

12	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	50	1	686	2	N	-0-				65
01	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	54	1	648	2	N	-0-				65
02	644 N	442	-0-	-202	B	-0-	38	1	404	2	N	-0-				65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	650	-0-	-94	B	-0-	58	1	592	2	N	-0-				65
04	690 N	653	-0-	-37	B	-0-	60	1	593	2	N	-0-				65
*05	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	62	1	663	2	N	-0-				65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	36	1	243	2	N	-0-				27
01	434 N	143	-0-	-291	B	-0-	30	1	113	2	N	-0-				27
02	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	34	1	161	2	N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	34	1	255	2	N	-0-				27
04	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	36	1	231	2	N	-0-				27
05	217 N	163	-0-	-54	B	-0-	34	1	122	2	N	6				33
							7	9								

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	5			N	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	5			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	5			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	5			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	5			N	-0-					-0-
05	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	5			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	5			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	5			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	5			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	5			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

12	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1397	-0-	467 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1336	-0-	-152 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) //CONT.// 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 122600 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2964 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02	336 N	145	-0-	-191	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	341 N	219	-0-	-122	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
04	360 N	248	-0-	-112	B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

12	2170 N	2162	-0-	-8	B	-15887	2162	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2239	-0-	69	B	-15818	2239	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	B	-15818	1960	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2140	-0-	-30	B	-15818	2140	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2031	-0-	-129	B	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2005	-0-	-165	B	-0-	2005	2		N	-0-			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

12	2139 N	2196	-0-	57	B	-18549	2196	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2199	-0-	29	B	-18520	2199	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1941	-0-	-47	B	-18520	1941	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2102	-0-	-99	B	-18520	2102	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1972	-0-	-158	B	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1930	-0-	-209	B	-0-	1930	2		N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

12	1457 N	2901	-0-	1444	B	-50993	2901	2		N	-0-			-0-
01	0 N	1149	-0-	1149	B	-49844	1149	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2829	-0-	505	B	-49339	2829	2		N	-0-			-0-
03	2914 N	1174	-0-	-1740	B	-49339	1174	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	783	-0-	-327	B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
05	2945	3155	-0-	210	B	210	3155	2		N	-0-			-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1014	2	23	9	N	21			278
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32	9	N	29			307
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	832	2	165	9	N	150	175	1	282
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			282
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			282
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			282

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223			N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - PLUGGED 04/02/18

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	510	N	529	-0-	19	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES, SUN WELL #: 3R RRCID -> 189834 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4879 - 4895

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2017 - P/A 12/11/17

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

12	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	202	1	5019	2	N	20					205
						22	9									
01	4619 #	4559	-0-	-60	-0-	202	1	4335	2	N	20					225
						22	9									
02	4760 #	3589	-0-	-1171	-0-	202	1	3374	2	N	12					237
						13	9									
03	5270 #	5029	-0-	-241	-0-	202	1	4788	2	N	35					272
						39	9									
04	5100 #	4552	-0-	-548	-0-	202	1	4318	2	N	29	185	1			116
						32	9									
05	5239 #	3741	-0-	-1498	-0-	202	1	3518	2	N	19					135
						21	9									

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
03	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	1739	3	N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3	N	-0-			-0-
02	616 N	384	-0-	-232	-0-	384	3	N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 8612

12	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2		N	-0-			23
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			23
02	1540 N	1523	-0-	-17	-0-	1523	2		N	-0-			23
03	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2		N	-0-			23
04	1680 N	1193	-0-	-487	-0-	1193	2		N	-0-			23
05	1674 N	1105	-0-	-569	-0-	1105	2		N	-0-			23

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			13
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			13
02	952 N	933	-0-	-19	-0-	933	2	N	-0-			13
03	1209 N	991	-0-	-218	-0-	991	2	N	-0-			13
04	990 N	901	-0-	-89	-0-	901	2	N	-0-			13
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2	N	-0-			13

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

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

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

12	2108 N	1635	-0-	-473	-0-	1635	2		N	-0-			72
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2 9	N	2			74
02	1876 N	1710	-0-	-166	-0-	1710	2		N	-0-			74
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			74
04	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2		N	-0-			74
05	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2		N	-0-			74

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

12	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3		N	-0-			-0-
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	3		N	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-

MEREX RESOURCES, INC. 560930
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

12	620	X	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					43
01	620	X	383	-0-	-237	-0-	383	3			N	-0-					43
02	392	X	344	-0-	-48	-0-	344	3			N	-0-					43
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					43
04	390	X	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					43
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					43

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					80
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	N	5					85
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5					90
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	N	3					93
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					96
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					96

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5031		4670	-0-	-361	-0-	4631	2	39	9	N	35					190
01	4277	R	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					190
02	3892		3343	-0-	-549	-0-	3343	2			N	-0-					190
03	4309		3553	-0-	-756	-0-	3553	2			N	-0-					190
04	4170		1080	-0-	-3090	-0-	1080	2			N	-0-					190
05	4309		915	-0-	-3394	-0-	817	2	98	9	N	89	189	1			90

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					90
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					90
02	1512	N	1037	-0-	-475	-0-	1037	2			N	-0-					90
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					90
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					90
05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					39
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3					42
02	1120	N	815	-0-	-305	-0-	815	2			N	-0-					42
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					42
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					42
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					42

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

12	527	N	304	-0-	-223	-0-	13	1	291	2	N	-0-					27
01	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	1			N	-0-					27
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	N	6	6	5			27
							7	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	458	2	N	-0-					27
04	30	N	367	-0-	337	-0-	367	2			N	-0-					27
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	2			N	-0-					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614

12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					84
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	3	11	9	N	10					94
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	1328	3			N	-0-					94
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					94
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1248	3	50	9	N	45					139
05	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	1121	3	18	9	N	16					155

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

*11	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	1102	2			N	-0-					44
12	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	13	1	1027	2	N	23					67
							25	9									
01	1240	N	722	-0-	-518	-0-	13	1	632	2	N	70	67	5			70
							77	9									
02	1036	N	769	-0-	-267	-0-	12	1	757	2	N	-0-					70
03	1054	N	695	-0-	-359	-0-	13	1	577	2	N	-0-					70
							105	4									
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	34	5			36
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					36

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					22
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					22
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	13	1	42	3	N	-0-					22
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	14	1	50	3	N	-0-					22
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					22
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					22

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	733	-0-	-445	-0-	13	1	720	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	664	-0-	-512	-0-	11	1	653	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	774	-0-	-466	-0-	13	1	761	2	N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					15
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					15
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					15
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-	7	5			28
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					28
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					28
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3431	3	57	4	N	-0-					28
04	2490	X	3395	-0-	905	-0-	3395	3			N	-0-					28
*05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					28

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					52
01	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					52
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	746	3			N	-0-					52
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					52
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	-0-					52
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	844	3	30	9	N	27					79

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					18
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					18
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					18
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					18
04	300	N	339	-0-	39	-0-	339	3			N	-0-					18
05	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	3			N	-0-					18

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	5			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	13	1	1283	2	N	-0-					154
01	1519	N	984	-0-	-535	-0-	13	1	959	2	N	11					165
							12	9									
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	12	1	1079	2	N	-0-					165
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	13	1	1493	2	N	14	12	5			167
							15	9									
04	960	N	1465	-0-	505	-0-	1465	2			N	-0-					167
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					167

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	14	1	4837	3	N	-0-					28
01	DLQ G-10		4812	-0-	4812	4812	14	1	4752	3	N	42					70
							46	9									
02	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9530	12	1	4706	3	N	-0-					70
03	DLQ G-10		5123	-0-	5123	14653	14	1	5109	3	N	-0-					70
04	DLQ G-10		4841	-0-	4841	-0-	4802	3	39	9	N	35					105
*05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					105

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	12	1	1104	2	N	-0-					47
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	12	1	1010	2	N	-0-					47
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	11	1	930	2	N	6					53
							7	9									
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	12	1	1023	2	N	-0-					53
04	990	N	998	-0-	8	-0-	998	2			N	-0-					53
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1470	2	30	9	N	27					80

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

12	372	N	101	-0-	-271	-0-	14	1	87	2	N	-0-					38
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	437	2	N	2					40
							2	9									
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	2	N	-0-					40
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-					40
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-					40
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
01	496	N	289	-0-	-207	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
04	270	N	290	-0-	20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	14	1	2216	3	N	-0-					18
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	14	1	2220	3	N	1					19
							41	4	1	9							
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	12	1	2018	3	N	-0-					19
03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	14	1	2795	3	N	-0-					19
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					19
05	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	1707	3			N	-0-					19

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	22					50
							24	9									
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	13	1	249	3	N	-0-					50
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	12	1	217	3	N	-0-					50
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	13	1	259	3	N	9	7	5			52
							10	9									
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	191	3	2	9	N	2	2	5			52
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					52

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

12	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	13	1	1431	2	N	-0-					95
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	13	1	1887	2	N	-0-					95
02	1456	N	1308	-0-	-148	-0-	12	1	1296	2	N	-0-					95
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1773	2	N	-0-					95
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1781	2			N	-0-					95
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					95

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

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

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

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

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	14	1	3224	3	N	42	162	1			11
						46	9									
01	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	14	1	2090	3	N	-0-					11
02	2800 X	2225	-0-	-575	-0-	12	1	2098	3	N	7					18
						107	4	8	9							
03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	14	1	5724	3	N	43					61
						47	9									
04	3000 X	3699	-0-	699	-0-	3680	3	19	9	N	17					78
*05	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4660	3	48	9	N	44					122

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	14	1	1136	2	N	27					112
						30	9									
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1220	2	N	-0-					112
02	1092 N	1074	-0-	-18	-0-	12	1	1062	2	N	-0-					112
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	14	1	1181	2	N	13					125
						14	9									
04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					125
*05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					125

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	14	1	2023	3	N	116	116	5			115
						128	9									
01	2387 N	2036	-0-	-351	-0-	14	1	2022	3	N	-0-	13	5			102
02	2156 N	1791	-0-	-365	-0-	13	1	1778	3	N	-0-					102
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					102
04	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	1772	3	83	9	N	75	53	5			124
05	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			N	-0-					124

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	14	1	3265	3	N	24					52
							26	9									
01	DLQ G-10		3020	-0-	3020	3020	14	1	3006	3	N	-0-					52
02	DLQ G-10		2483	-0-	2483	5503	12	1	2471	3	N	-0-					52
03	DLQ G-10		3252	-0-	3252	8755	14	1	3152	3	N	78					130
							86	9									
04	DLQ G-10		2783	-0-	2783	-0-	2783	3			N	-0-					130
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3083	3	238	9	N	216	154	1			192

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	14	1	1226	3	N	87	87	5			87
							96	9									
01	1612	N	1015	-0-	-597	-0-	14	1	1001	3	N	-0-					87
02	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	12	1	992	3	N	-0-	87	5			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	3	N	-0-					-0-
04	990	N	1227	-0-	237	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	13	1	676	3	N	-0-					65
01	961	N	810	-0-	-151	-0-	13	1	797	3	N	-0-					65
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	12	1	625	3	N	-0-					65
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	13	1	734	3	N	-0-					65
04	780	N	531	-0-	-249	-0-	531	3			N	-0-					65
05	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

12	806	N	804	-0-	-2	-0-	13	1	791	2	N	-0-					50
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	13	1	590	2	N	-0-					50
							108	4									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	12	1	703	2	N	-0-					50
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	13	1	739	2	N	-0-					50
04	690	N	780	-0-	90	-0-	780	2			N	-0-					50
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					50

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

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

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

12	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-				129
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-				129
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-				129
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				129
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				129
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-	40	5		-0-
01	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1996	3			N	-0-				-0-
02	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	3			N	-0-				-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-				-0-
04	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-				-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	11	1	4582	2	N	-0-				92
01	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	11	1	4311	2	N	85				177
							94	9								
02	DLQ G-10		3992	-0-	3992	8408	10	1	3982	2	N	-0-				177
03	DLQ G-10		4435	-0-	4435	12843	11	1	4424	2	N	-0-				177
04	DLQ G-10		4332	-0-	4332	-0-	4226	2	106	9	N	96	147	1		126
*05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-				126

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

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

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

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

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2067	-0-	-61	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-	12	5			-0-
*11	660	N	387	-0-	-273	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*12	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	193	-0-	-171	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3844	3	114	4	N	-0-					18
01	DLQ G-10		3833	-0-	3833	3833	3719	3	114	4	N	-0-					18
02	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7409	3473	3	103	4	N	-0-					18
03	DLQ G-10		3940	-0-	3940	11349	3826	3	114	4	N	-0-					18
04	DLQ G-10		3749	-0-	3749	-0-	3638	3	111	4	N	-0-					18
*05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3216	3	114	4	N	2					20
							2	9									

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	5			89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

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

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	404	-0-	-1301	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3612	-0-	512	512	3612	3			N	-0-					-0-
02	2295	N	1783	-0-	-512	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	560	N	338	-0-	-222	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					147
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					147
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					147
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					147
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					147
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					147

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

*06	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3			N	-0-					15
*07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					15
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					15
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					15
*10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					15
*11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					15
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					15
01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					15
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1023	3			N	-0-					15
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					15
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	3			N	-0-					15
05	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					15

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

12	2604	N	2061	-0-	-543	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1862	-0-	-350	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2221	-0-	121	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC 076762
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					159
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					159
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					159
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2757	2	1	9	N	1					160
*04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2					11
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					11
02	924	N	362	-0-	-562	-0-	362	3			N	-0-					11
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					11
04	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					11
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					11

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					59
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					59
02	756	N	254	-0-	-502	-0-	254	3			N	-0-					59
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					59
04	720	N	540	-0-	-180	-0-	540	3			N	-0-					59
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					59

BREITBURN OPERATING L.P. 090732

LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					171
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					171
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					171
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					171
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	504	3	2	9	N	2					173
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					173

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					79
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					79
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	1332	3			N	-0-					79
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					79
04	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					79
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					79

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	21	1	1712	3	N	-0-					67
01	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	21	1	1733	3	N	-0-					67
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	19	1	1446	3	N	-0-					67
03	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	3			N	-0-					67
04	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	1380	3			N	-0-					67
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1874	3	74	9	N	67					134

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	596	-0-	-241	-0-	596	3			N	-0-					110
01	558	N	216	-0-	-342	-0-	216	3			N	-0-					110
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					110
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					110
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					110
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					153
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					153
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	3			N	-0-					153
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					153
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					153
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					153

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					4
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					4
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					4
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					4
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					4
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

12	3193 X	2782	-0-	-411	-0-	2782	2			N	-0-					118
01	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	2660	2			N	-0-					118
02	2688 X	2623	-0-	-65	-0-	2623	2			N	-0-					118
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2	9	N	2					120
04	2700 X	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					120
05	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	2498	2			N	-0-					120

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

12	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	3	1	1600	2	N	-0-					3
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	3	1	1637	2	N	-0-					3
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	3	1	1444	2	N	-0-					3
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	3	1	1639	2	N	-0-					3
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	N	-0-					3
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	3	1	1464	2	N	-0-					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-					-0-
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	1	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	2	N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

12	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					163
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					163
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					163
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	487	1	2384	2	N	-0-					163
*04	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	614	1	2264	2	N	-0-					163
05	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. //CONT.// 196940
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					20
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					20
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					20
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					20
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					20

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					52
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					52
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					52
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					52
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					52
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					52

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

12	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	1023	2			N	-0-					43
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			N	-0-					43
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					43
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					43
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					43
05	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			N	-0-					43

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					42
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					42
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	2081	2			N	-0-					42
03	2356	N	2031	-0-	-325	-0-	2031	2			N	-0-					42
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					42
05	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					42

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	140	1	350	2	N	-0-					122
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	200	1	610	2	N	-0-					122
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	230	1	981	2	N	-0-					122
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	280	1	941	2	N	-0-					122
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	250	1	929	2	N	-0-					122
*05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	280	1	871	2	N	-0-	96	1			26

BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808

12	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	2			N	-0-					60
01	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	1512	2			N	-0-					60
02	1848	N	1484	-0-	-364	-0-	1484	2			N	-0-					60
03	2232	N	1890	-0-	-342	-0-	1890	2			N	-0-					60
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					60
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					60

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

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

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					211
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2861	2	7	9	N	6					217
02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					217
03	2077 N	343	-0-	-1734	-0-	343	2			N	-0-					217
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					217
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	26	183	1			60

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	140	1	1397	2	N	100					268
						110	9									
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	140	1	1573	2	N	120	341	1			47
						132	9									
02	1680 N	1373	-0-	-307	-0-	140	1	1137	2	N	87					134
						96	9									
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	140	1	1638	2	N	-0-					134
*04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	140	1	1520	2	N	168					302
						185	9									
*05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	140	1	1571	2	N	134					436
						147	9									

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	10	1	1092	2	N	-0-					126
01	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	10	1	1053	2	N	-0-					126
02	924 N	696	-0-	-228	-0-	10	1	686	2	N	-0-					126
03	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	10	1	1063	2	N	-0-					126
04	1020 N	914	-0-	-106	-0-	10	1	904	2	N	-0-					126
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	917	2	N	-0-					126

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856

12	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	10	1	1593	2	N	-0-					20
01	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	10	1	1637	2	N	-0-					20
02	1484 N	1424	-0-	-60	-0-	10	1	1414	2	N	-0-					20
03	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	10	1	1533	2	N	-0-					20
04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	10	1	1546	2	N	-0-					20
05	1581 N	1010	-0-	-571	-0-	10	1	1000	2	N	-0-					20

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					83
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					83
02	1176 N	995	-0-	-181	-0-	995	3			N	-0-					83
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					83
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					83
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					77
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					77
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					77
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					77
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					77
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					77

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	859	2	180	9	N	164	164	8			29
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					29
02	980 N	183	-0-	-797	-0-	183	2			N	-0-					29
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					29
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					29
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					29

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					141
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					141
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					141
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					141
04	1920 N	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			N	-0-					141
05	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1351	2	32	9	N	29					170

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					102
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					102
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					102
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					102
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					102
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					102

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					93
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					93
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					93
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					93
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					93
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					93

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					108
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					108
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					108
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					108

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					126
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					126
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					126
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					126
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					126
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					126

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					303
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					303
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					303
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					303
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					303
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					303

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					216
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					216
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					216

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					74
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					74
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	398	3			N	-0-					74
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					74
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					74
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					74

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	2	N	-0-			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-			-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-			-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	82	1	756	2	N	4			27
							4	9							
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	83	1	875	2	N	-0-			27
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	N	-0-			27
03	837	N	603	-0-	-234	-0-	70	1	533	2	N	-0-			27
04	930	N	682	-0-	-248	-0-	73	1	609	2	N	-0-			27
05	899	N	737	-0-	-162	-0-	79	1	658	2	N	-0-			27

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	101	1	1023	2	N	4			27
							4	9							
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	98	1	1068	2	N	-0-			27
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	N	-0-			27
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	105	1	1024	2	N	-0-			27
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	101	1	1009	2	N	-0-			27
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	102	1	976	2	N	-0-			27

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	27	1	1066	2	N	1			38
							1	9							
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	29	1	1108	2	N	-0-			38
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-			38
03	1085	N	957	-0-	-128	-0-	30	1	927	2	N	-0-			38
04	1110	N	959	-0-	-151	-0-	30	1	929	2	N	-0-			38
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	31	1	828	2	N	-0-			38

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	129	1	1486	2	N	7			54
							8	9							
01	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	128	1	1621	2	N	-0-			54
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	136	1	1662	2	N	-0-			54
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	152	1	1676	2	N	-0-			54
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	143	1	1632	2	N	-0-			54
05	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	144	1	1625	2	N	-0-			54

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	30	1	1491	2	N	3					143
							3	9									
01	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	27	1	1501	2	N	4					147
							4	9									
02	1428	N	1030	-0-	-398	-0-	26	1	1004	2	N	-0-					147
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	29	1	1684	2	N	16					163
							18	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	29	1	1432	2	N	-0-					163
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	29	1	1369	2	N	2					165
							2	9									

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

12	589	N	516	-0-	-73	-0-	60	1	456	2	N	-0-					74
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	61	1	536	2	N	-0-					74
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	510	2	N	2					76
							2	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	1					77
							1	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	68	1	539	2	N	-0-					77
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	75	1	612	2	N	2					79
							2	9									

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

12	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	29	1	2293	2	N	5					132
							6	9									
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	28	1	2565	2	N	5					137
							6	9									
02	2240	N	2178	-0-	-62	-0-	28	1	2150	2	N	-0-					137
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	28	1	2588	2	N	6					143
							7	9									
04	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	30	1	2406	2	N	4					147
							4	9									
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	3					150
							3	9									

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	27	1	1851	2	N	10					38
							11	9									
01	2976	N	2273	-0-	-703	-0-	30	1	2232	2	N	10					48
							11	9									
02	1932	N	1797	-0-	-135	-0-	27	1	1749	2	N	19					67
							21	9									
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	31	1	1819	2	N	10					77
							11	9									
04	2190	N	1813	-0-	-377	-0-	30	1	1769	2	N	13					90
							14	9									
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	12					102
							13	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	29	1	759	2	N	-0-					158
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	26	1	654	2	N	2					160
							2	9									
02	1008	N	620	-0-	-388	-0-	25	1	595	2	N	-0-					160
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	2					162
							2	9									
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	27	1	625	2	N	-0-					162
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	3					165
							3	9									

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	25	1	547	2	N	-0-					157
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	20	1	575	2	N	-0-					157
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	19	1	298	2	N	1					158
							1	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	2					160
							2	9									
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	28	1	503	2	N	2					162
							2	9									
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	N	-0-					162

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

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

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	549	-0-	-381	-0-	27	1	515	2	N	6					193
							7	9									
01	1147	N	741	-0-	-406	-0-	29	1	699	2	N	12					205
							13	9									
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	28	1	499	2	N	17	197	1			25
							19	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	7					32
							8	9									
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	30	1	594	2	N	8					40
							9	9									
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	N	8					48
							9	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	17	1	446	2	N	2					45
							2	9									
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	22	1	633	2	N	5					50
							6	9									
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	17	1	493	2	N	3					53
							3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	4					57
							4	9									
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	20	1	530	2	N	3					60
							3	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	536	2	N	3					63
							3	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	23	1	1257	2	N	5					175
							6	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	28	1	1628	2	N	10					185
							11	9									
02	1456	N	1339	-0-	-117	-0-	26	1	1300	2	N	12					197
							13	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	N	9	189	1			17
							10	9									
04	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	30	1	1482	2	N	6					23
							7	9									
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	27	1	1472	2	N	9					32
							10	9									

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

12	1085	N	930	-0-	-155	-0-	26	1	902	2	N	2					67
							2	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	27	1	1179	2	N	6					73
							7	9									
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	27	1	972	2	N	7					80
							8	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	3					83
							3	9									
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	29	1	1071	2	N	5					88
							6	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	2	N	7					95
							8	9									

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	28	1	1294	2	N	2					60
							2	9									
01	2015	N	1636	-0-	-379	-0-	27	1	1601	2	N	7					67
							8	9									
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	28	1	1323	2	N	10					77
							11	9									
03	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	26	1	1263	2	N	3					80
							3	9									
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	30	1	1508	2	N	3					83
							3	9									
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1540	2	N	5					88
							6	9									

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

12	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	26	1	1419	2	N	-0-					75
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	27	1	1808	2	N	-0-					75
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	28	1	1544	2	N	3					78
							3	9									
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	-0-					78
04	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	30	1	1613	2	N	-0-					78
05	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	31	1	1671	2	N	-0-					78

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	N	-0-					105
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	24	1	988	2	N	3					108
							3	9									
02	868	N	774	-0-	-94	-0-	19	1	755	2	N	-0-					108
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	22	1	853	2	N	4					112
							4	9									
04	990	N	865	-0-	-125	-0-	22	1	843	2	N	-0-					112
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	2	N	6					118
							7	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

12	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	27	1	1913	2	N	8					193
							9	9									
01	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	29	1	2093	2	N	2					195
							2	9									
02	1960	N	1823	-0-	-137	-0-	26	1	1763	2	N	31	196	1			30
							34	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	31	1	2066	2	N	8					38
							9	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	30	1	2140	2	N	14					52
							15	9									
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	5					57
							6	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	28	1	1755	2	N	7					175
							8	9									
01	2604	N	2083	-0-	-521	-0-	30	1	2044	2	N	8					183
							9	9									
02	1848	N	1742	-0-	-106	-0-	28	1	1692	2	N	20					203
							22	9									
03	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	31	1	1753	2	N	4	189	1			18
							4	9									
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	30	1	1895	2	N	5					23
							6	9									
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	31	1	1947	2	N	12					35
							13	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	906	-0-	-303	-0-	20	1	886	2	N	-0-					120
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	29	1	1328	2	N	5					125
							6	9									
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	27	1	1053	2	N	3					128
							3	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	2	N	4					132
							4	9									
04	1320	N	1120	-0-	-200	-0-	29	1	1084	2	N	6	3	8			135
							7	9									
05	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	29	1	978	2	N	3					138
							3	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

12	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	21	1	1000	2	N	-0-					43
01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	28	1	1275	2	N	9					52
							10	9									
02	1288	N	967	-0-	-321	-0-	23	1	941	2	N	3					55
							3	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	29	1	1330	2	N	7					62
							8	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	1					63
							1	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	29	1	1127	2	N	7					70
							8	9									

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

PALEO, INC. 635116

HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					15
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					15
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					15
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					15
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					15
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					15

PANTERA ENERGY COMPANY 638486

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

12	961 N	516	-0-	-445	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558 N	271	-0-	-287	-0-	271	3			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575

ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SABRE OPERATING, INC. 742261

LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

12	3100 X	1946	-0-	-1154	-0-	62	1	1884	2	N	-0-					27
01	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	93	1	2253	2	N	-0-					27
02	2520 X	2347	-0-	-173	-0-	84	1	2263	2	N	-0-					27
03	2790 X	2447	-0-	-343	-0-	93	1	2354	2	N	-0-					27
04	2520 X	2269	-0-	-251	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					27
05	2604 X	2049	-0-	-555	-0-	93	1	1956	2	N	-0-					27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1267	2	N	-0-			-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-			-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	28	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	2	N	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	30	1	1359	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	31	1	1118	2	N	-0-			-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			3
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

12	217 N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	2	N	-0-			17
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-			17
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	N	-0-			17
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-			17
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-			17
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-			17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	2	N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-			-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	1	1	343	2	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-			-0-
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	549	2	N	-0-			-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1	1	472	2	N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	400	2	N	-0-			-0-
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	1	1	429	2	N	-0-			-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	1	1	375	2	N	-0-			-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	1	1	375	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	2	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	2	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-					-0-
03	589	N	361	-0-	-228	-0-	1	1	360	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-					47
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					47
02	1484	N	1400	-0-	-84	-0-	1400	2			N	-0-					47
03	1612	N	810	-0-	-802	-0-	810	2			N	-0-					47
04	1530	N	986	-0-	-544	-0-	986	2			N	-0-					47
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					47

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	105	1	2214	2	N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	130	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	130	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	130	1	2472	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	328	-0-	-2431	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1824	-0-	-904	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1572	-0-	-752	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838

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

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

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

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

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

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					77
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					77
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					77
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					77
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3487	-0-	387	802	3479	2	8	9	N	7					54
01	3100	N	3432	-0-	332	1134	3418	2	14	9	N	13					67
02	4210	X	3076	-0-	-1134	-0-	3069	2	7	9	N	6					73
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3287	2	50	9	N	45					118
04	2460	X	2115	-0-	-345	-0-	2104	2	11	9	N	10					128
05	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	2158	2	6	9	N	5					133

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	44	1	1748	2	N	-0-					27
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	42	1	1306	2	N	-0-					27
02	1596	N	1293	-0-	-303	-0-	42	1	1251	2	N	-0-					27
03	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	47	1	1317	2	N	-0-					27
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	45	1	1373	2	N	-0-					27
05	1426	N	1031	-0-	-395	-0-	38	1	993	2	N	-0-					27

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

12	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2354	-0-	-54	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1059	-0-	-89	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	798	-0-	-380	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2105	2	1	9	Y	1					6
01	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	2039	2			Y	-0-					6
02	1932	N	1723	-0-	-209	-0-	1723	2			Y	-0-					6
03	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2			Y	-0-					6
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	1917	2			Y	-0-					6
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					6

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2					19
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					22
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	N	5					27
03	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1148	2	4	9	N	4					31
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1091	2	6	9	N	5					36
05	1178	N	473	-0-	-705	-0-	473	2			N	-0-					36

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

12	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044

12	3131	X	3097	-0-	-34	-0-	3095	2	2	9	Y	2					7
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			Y	-0-					7
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	2753	2			Y	-0-					7
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			Y	-0-					7
04	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	2870	2			Y	-0-					7
05	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2944	2			Y	-0-					7

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1767	2	36	9	Y	33					50
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1743	2	36	9	Y	33					83
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					83
03	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			Y	-0-					83
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2			Y	-0-					83
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			Y	-0-					83

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					5
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					5
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			N	-0-					5
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					5
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					5
*05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					40
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					40
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					40
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					40
04	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2			N	-0-					40
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					40

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2026	2	1	9	N	1					1
01	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					1
02	2016	N	1992	-0-	-24	-0-	1992	2			N	-0-					1
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2070	2	8	9	N	7					8
04	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1968	2	7	9	N	6					14
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1941	2	1	9	N	1					15

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2128	2	6	9	N	5					28
01	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2047	2	11	9	N	10					38
02	1932	N	1707	-0-	-225	-0-	1697	2	10	9	N	9					47
03	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	1860	2	12	9	N	11					58
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2006	2	11	9	N	10					68
*05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4					72

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					9
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3706	2	2	9	N	2					11
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3288	2	3	9	N	3					14
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3622	2	12	9	N	11					25
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	N	1					26
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					26

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	2213	2			N	-0-					14
01	2232	X	2131	-0-	-101	-0-	2131	2			N	-0-					14
02	1988	X	1895	-0-	-93	-0-	1895	2			N	-0-					14
03	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			N	-0-					14
04	2130	X	1979	-0-	-151	-0-	1979	2			N	-0-					14
05	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					14

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					72
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					72
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3474	2	1	9	N	1					73
03	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	3537	2	6	9	N	5					78
04	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	3554	2	2	9	N	2					80
05	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					80

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5303	-0-	-122	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	5143	2	3	9	N	3					3
05	5425	X	5274	-0-	-151	-0-	5272	2	2	9	N	2					5

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

12	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	242	1	2008	2	N	-0-					8
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	116	1	966	2	N	-0-					8
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-					8
03	2263	N	1028	-0-	-1235	-0-	111	1	917	2	N	-0-					8
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	156	1	1296	2	N	-0-					8
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	158	1	1312	2	N	-0-					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	113	1	942	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	115	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	112	1	933	2	N	-0-					-0-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	132	1	1093	2	N	-0-					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					80
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					80
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					80
03	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					80
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					80
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	123	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	124	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	389	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	203	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	215	1	1784	2	N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	210	1	1747	2	N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					6
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					6
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					6
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					6
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					6
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

*12	SWR 10		2348	-0-	2348	3614	252	1	2096	2	Y	-0-					11
*01	SWR 10		1974	-0-	1974	5588	212	1	1762	2	Y	-0-					11
*02	SWR 10		1349	-0-	1349	6937	145	1	1204	2	Y	-0-					11
*03	SWR 10		1923	-0-	1923	8860	207	1	1716	2	Y	-0-					11
*04	SWR 10		1993	-0-	1993	10853	196	1	1797	2	Y	-0-					11
*05	SWR 10		1038	-0-	1038	11891	112	1	926	2	Y	-0-					11

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					8
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					8
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	N	-0-					8
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	16	1	130	2	N	-0-					8
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	29	1	237	2	N	-0-					8
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	31	1	254	2	N	-0-					8

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC 942747
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					10
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					10
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					10
03	1395	N	997	-0-	-398	-0-	997	2			N	-0-					10
04	1200	N	370	-0-	-830	-0-	370	2			N	-0-					10
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					10

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	2	1	833	2	N	2					49
							2	9									
01	899	N	828	-0-	-71	-0-	2	1	819	2	N	6					55
							7	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	935	2	N	7					62
							8	9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	2	1	984	2	N	8					70
							9	9									
04	810	N	604	-0-	-206	-0-	2	1	599	2	N	3					73
							3	9									
05	1054	N	740	-0-	-314	-0-	2	1	731	2	N	6					79
							7	9									

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					13
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					13
02	924	N	713	-0-	-211	-0-	713	2			N	-0-					13
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					13
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					13
05	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					13

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					5
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					5
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	3			N	-0-					5
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					5
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					5
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					4
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	3			N	-0-					4
02	1316	N	1107	-0-	-209	-0-	1107	3			N	-0-					4
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					4
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					4
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

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

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	N	2					45
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					45
02	1428	N	1365	-0-	-63	-0-	1359	3	6	9	N	5					50
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1569	3	3	9	N	3					53
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	3			N	-0-					53
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					53

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					92
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					92
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					92
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					92
04	1230	N	543	-0-	-687	-0-	543	2			N	-0-					92
05	1271	N	715	-0-	-556	-0-	715	2			N	-0-					92

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	862	-0-	-316	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
03	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	961 N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN-JONES WELL #: 2 T RRCID -> 060234 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6976 - 7000

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2017 - P/A 12/20/17

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					92
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	N	6					98
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	N	3					101
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	N	5					106
04	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1403	2	6	9	N	5					111
*05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	N	7					118

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					141
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					141
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					141
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					141
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					141
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					141

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	570	N	139	-0-	-431	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798

CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	3	9	9	N	8					115
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	838	3	40	4	N	1	5	5			111
							1	9									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					111
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1250	3	20	9	N	18					129
04	660	N	1142	-0-	482	-0-	1142	3			N	-0-					129
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1208	3	15	9	N	14					143

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358

12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294

12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					40
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					40
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	3			N	-0-					40
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
04	300	N	62	-0-	-238	-0-	62	3			N	-0-					40
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

12	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					130
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					130
02	476	N	346	-0-	-130	-0-	346	3			N	-0-					130
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					130
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					130
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					130

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

12	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					21
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					21
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	5	1	22	2	N	-0-					21
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					21
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					21
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-					21

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

12	2108 N	1845	-0-	-263	-0-	1845	2			N	-0-					84
01	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1808	2	7	9	N	6					90
02	1904 N	1719	-0-	-185	-0-	1719	2			N	-0-					90
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					90
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					90
05	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	1806	2			N	-0-					90

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768

12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	N	-0-					21
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	10	1	380	2	N	-0-					21
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	10	1	353	2	N	-0-					21
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	10	1	413	2	N	-0-					21
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	10	1	375	2	N	-0-					21
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	10	1	367	2	N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					259
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					259
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					259
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					259
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					259
05	1271	N	912	-0-	-359	-0-	912	2			N	-0-					259

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					83
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					83
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					83

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

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

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	50	1	320	2	N	-0-					95
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	45	1	317	2	N	-0-					95
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	N	-0-					95
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	2	N	-0-					95
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	2	N	-0-					95
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	53	1	311	2	N	-0-					95

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

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

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	2	N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-			-0-
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	1	1	315	2	N	-0-			-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	1	1	275	2	N	-0-			-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	1	1	275	2	N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	2	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	2	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	2	N	-0-			-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	2	N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	1	1	349	2	N	-0-			-0-
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	1	1	349	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY //CONT.// 808580
MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	75	2	N	2					72
							2	9									
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	2					74
							2	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	4					78
							4	9									
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	1	1	82	2	N	6					84
							7	9									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	54	2	N	4					88
							4	9									
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	N	3					91
							3	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

12	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	426	-0-	-264	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					17
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					17
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	597	2	3	9	N	3					20
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3					23
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					23
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					23

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUBINE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 075153 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856

12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					81
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					81
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					81
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					81
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					81
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					81

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					292
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					292
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					292
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					292
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					292
*05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					292

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					118
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					118
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					118
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					118
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					118
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					118

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522

12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					41
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					41
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			N	-0-					41
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					41
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					41
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					197
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					197
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					197
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					197
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					197
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

12	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					78
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					78
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	2			N	-0-					78
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					78
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					78
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					78

APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	284	-0-	284	284	284	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	581	-0-	581	865	581	2			N	-0-					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					127
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					127
02	1400	N	1055	-0-	-345	-0-	1055	2			N	-0-					127
03	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1186	2			N	-0-					127
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					127
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					127

ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					112
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					112
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					112
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	-0-					112
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112

LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					40
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					40
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-					40
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					40
04	120	N	128	-0-	8	-0-	128	2			N	-0-					40
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2623	2	4	9	N	4					27
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	N	5					32
02	2212	N	2162	-0-	-50	-0-	2162	2			N	-0-					32
03	2635	N	1965	-0-	-670	-0-	1963	2	2	9	N	2					34
04	2430	N	1891	-0-	-539	-0-	1889	2	2	9	N	2					36
05	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	1919	2	9	9	N	8					44

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	428	2	1	9	N	1					183
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					183
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	538	2			N	-0-					183
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2					185
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					185
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					185

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					28
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					28
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					28
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					28
04	390	N	613	-0-	223	-0-	613	3			N	-0-					28
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					28

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	3	N	56	56	5			73
							62	9									
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	95	1	2207	3	N	7					80
							8	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	86	1	1863	3	N	-0-					80
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	95	1	2348	3	N	-0-					80
04	780	N	1959	-0-	1179	-0-	79	1	1854	3	N	24					104
							26	9									
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	82	1	1826	3	N	-0-					104
							76	4									

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-					40
01	465	N	290	-0-	-175	-0-	12	1	278	3	N	-0-					40
02	448	N	289	-0-	-159	-0-	11	1	278	3	N	-0-					40
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	12	1	257	3	N	-0-					40
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					40
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					40

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	611	3	65	9	N	59	159	1			58
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					58
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	521	3			N	-0-					58
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-	23	5			35
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	531	3	16	4	N	-0-					35
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					35

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	12	1	476	3	N	-0-					42
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	12	1	381	3	N	-0-					42
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	3	N	-0-					42
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	12	1	405	3	N	-0-					42
04	390	N	394	-0-	4	-0-	394	3			N	-0-					42
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					40

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	13	1	1216	2	N	-0-					75
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	2	N	-0-					75
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	12	1	1417	2	N	-0-					75
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	13	1	1383	2	N	-0-					75
04	390	N	1309	-0-	919	-0-	1309	2			N	-0-					75
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					75

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

12	899	N	795	-0-	-104	-0-	13	1	780	3	N	2	2	5		35
							2	9								
01	868	N	266	-0-	-602	-0-	13	1	253	3	N	-0-				35
02	784	N	375	-0-	-409	-0-	12	1	363	3	N	-0-				35
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	13	1	767	3	N	-0-				35
04	270	N	628	-0-	358	-0-	628	3			N	-0-				35
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-				35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	14	1	1332	2	N	-0-				40
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	14	1	1345	2	N	13				53
							14	9								
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	12	1	1257	2	N	-0-				53
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	14	1	1575	2	N	-0-				53
04	1050	N	1509	-0-	459	-0-	1474	2	35	9	N	32				85
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				85

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120

12	1054	N	893	-0-	-161	-0-	21	1	872	2	N	-0-				18
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	21	1	1306	2	N	-0-				18
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	19	1	1273	2	N	-0-				18
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	21	1	1570	2	N	-0-				18
04	1020	N	1390	-0-	370	-0-	1390	2			N	-0-				18
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				18

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	128	1	2078	2	N	-0-					164
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	128	1	1830	2	N	3					167
							3	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	115	1	1840	2	N	-0-					167
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	128	1	1852	2	N	-0-					167
04	690	N	2167	-0-	1477	-0-	111	1	2056	2	N	-0-					167
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	2	N	-0-	43	5			124

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3301	-0-	-698	-0-	225	1	3043	2	N	30	30	5			124
							33	9									
01	DLQ G-10		3977	-0-	3977	3977	225	1	3623	2	N	117	94	5			147
							129	9									
02	DLQ G-10		3103	-0-	3103	7080	203	1	2900	2	N	-0-					147
03	DLQ G-10		4039	-0-	4039	11119	225	1	3814	2	N	-0-					147
04	DLQ G-10		3755	-0-	3755	-0-	206	1	3549	2	N	-0-					147
*05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	211	1	3411	2	N	28					175
							31	9									

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	12	1	1193	3	N	-0-					38
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	12	1	1008	3	N	21					59
							23	9									
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	11	1	899	3	N	-0-					59
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	12	1	1074	3	N	-0-					59
04	990	N	999	-0-	9	-0-	999	3			N	-0-					59
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	995	3	11	9	N	10					69

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	60	-0-	-360	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					70
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					70
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					70
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392

12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

12	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					27
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					27
02	700 N	666	-0-	-34	-0-	666	3			N	-0-					27
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					27
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					27
*05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1998	3	58	4	N	-0-					27

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

12	1860 N	533	-0-	-1327	-0-	533	3			N	-0-					12
01	1643 N	285	-0-	-1358	-0-	285	3			N	-0-					12
02	560 N	148	-0-	-412	-0-	148	3			N	-0-					12
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					12
04	270 N	1581	-0-	1311	-0-	1581	3			N	-0-					12
*05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					14
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					14
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	122	3			N	-0-					14
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					14
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					29
01	DLQ G-10	2921	-0-	2921	2921	2921	3			N	-0-					29
02	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4743	1822	3			N	-0-					29
03	DLQ G-10	4162	-0-	4162	8905	4162	3			N	-0-					29
04	DLQ G-10	2499	-0-	2499	11404	2499	3			N	-0-					29
*05	14751 X	3347	-0-	-11404	-0-	3347	3			N	-0-					29

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			N	-0-					74
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					74
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			N	-0-					74
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					74
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					74
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					74

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					38
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					38
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					38
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CATOR, D.A. 140250
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1
02	504	N	128	-0-	-376	-0-	128	1			N	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					1
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

12	372	N	231	-0-	-141	-0-	41	1	190	2	N	-0-					80
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	41	1	194	2	N	-0-					80
02	364	N	200	-0-	-164	-0-	39	1	161	2	N	-0-					80
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	-0-					80
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					80
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	N	-0-					80

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

12	837	N	469	-0-	-368	-0-	84	1	385	2	N	-0-					246
01	713	N	477	-0-	-236	-0-	84	1	393	2	N	-0-					246
02	756	N	445	-0-	-311	-0-	86	1	359	2	N	-0-					246
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	86	1	765	2	N	-0-					246
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	N	-0-					246
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	87	1	461	2	N	-0-					246

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

12	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					33
01	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	2			N	-0-					33
02	644	N	152	-0-	-492	-0-	152	2			N	-0-					33
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					33
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					9
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					9
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					9
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					9
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					9
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					9

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					122
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					122
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	3	15	9	N	14					136
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					136
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					136
05	2728	N	2617	-0-	-111	-0-	2616	3	1	9	N	1					137

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

12	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					45
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					45
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					45
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					45
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					45
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					45

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

12	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					64
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2014	3	100	9	N	91					155
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1730	3	41	9	N	37					192
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					192
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3			N	-0-					192
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					192

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					49
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					49
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					49
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					49
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					49
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					19
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					19
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					19
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					19
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					19

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					37
01	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	2416	3			N	-0-					37
02	2324	N	2297	-0-	-27	-0-	2285	3	12	9	N	11					48
03	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2549	3			N	-0-					48
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					48
05	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	2517	3			N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2202	-0-	-495	-0-	2202	3			N	-0-					125
01	2697	X	2187	-0-	-510	-0-	2187	3			N	-0-					125
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					125
03	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					125
04	3000	N	3306	-0-	306	365	3292	3	14	9	N	13	116	1			22
*05	3100	N	3339	-0-	239	604	3219	3	120	9	N	109					131

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

12	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	1994	3			N	-0-					104
01	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	3			N	-0-					104
02	1988	N	1918	-0-	-70	-0-	1918	3			N	-0-					104
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					104
04	2070	N	1885	-0-	-185	-0-	1885	3			N	-0-					104
05	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	3			N	-0-					104

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					107
01	1798	N	128	-0-	-1670	-0-	128	3			N	-0-					107
02	1568	N	708	-0-	-860	-0-	708	3			N	-0-					107
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					107
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8					115
*05	3100	N	4308	-0-	1208	1208	4306	3	2	9	N	2					117

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					97
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					97
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					97
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					97
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					97
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					97

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	591	2	N	-0-					-0-
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	62	1	610	2	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	-0-					-0-
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	62	1	530	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	60	1	616	2	N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	62	1	355	2	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	56	1	293	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	60	1	373	2	N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

12	465	N	319	-0-	-146	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
01	527	N	52	-0-	-475	-0-	22	1	30	2	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

12	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	2	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	3	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	2	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	807	-0-	-278	-0-	2	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	815	-0-	-565	-0-	2	1	813	2	N	-0-					-0-
05	992	N	422	-0-	-570	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					135
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					135
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					135
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					135
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					135
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					135

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					62
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	3	1	9	N	1					63
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					63
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2565	2	2	9	N	2					65
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					65
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					65

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					15
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					15
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					15
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					15
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					15
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1900	-0-	-144	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					102
01	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	1581	2	22	9	N	20					122
02	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					122
03	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	1328	2	21	9	N	19					141
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					141
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1924	2	19	9	N	17					158

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-					35
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					35
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	304	2			N	-0-					35
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					35
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					35
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					35

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

12	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2			N	-0-					103
01	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	2			N	-0-					103
02	2800	X	2670	-0-	-130	-0-	2670	2			N	-0-					103
03	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	2712	2			N	-0-					103
04	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	2655	2	25	9	N	23					126
05	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	2435	2			N	-0-					126

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					44
01	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1424	2	3	9	N	3					47
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	1291	2			N	-0-					47
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					47
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1287	2	2	9	N	2					49
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					49

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

12	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					58
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1477	-0-	-175	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
G. & S. INC. 292316
BENNETT WELL #: RRCID -> 033394 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2011

H & L OPERATING CO., LLC 339787
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

12	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	134	1	1024	2	N	-0-			163
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	134	1	1358	2	N	-0-			163
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	134	1	1571	2	N	-0-			163
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	134	1	903	2	N	-0-			163
04	1440	N	678	-0-	-762	-0-	134	1	544	2	N	-0-			163
05	1891	N	783	-0-	-1108	-0-	134	1	649	2	N	-0-			163

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-			152
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	N	-0-			152
02	1372	N	1291	-0-	-81	-0-	72	1	1219	2	N	-0-			152
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	72	1	1282	2	N	-0-			152
04	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	72	1	1114	2	N	-0-			152
05	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	72	1	1109	2	N	-0-			152

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	10	1	2545	2	N	28			88
							31	9							
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	10	1	2696	2	N	20			108
							22	9							
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	10	1	2489	2	N	-0-			108
03	2573	N	2202	-0-	-371	-0-	10	1	2157	2	N	32			140
							35	9							
04	2640	N	2277	-0-	-363	-0-	10	1	2234	2	N	30			170
							33	9							
*05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	10	1	2885	2	N	-0-			170

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

12	837	N	611	-0-	-226	-0-	10	1	601	2	N	-0-			-0-
01	651	N	435	-0-	-216	-0-	10	1	425	2	N	-0-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	N	-0-			-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	10	1	812	2	N	-0-			-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	10	1	718	2	N	-0-			-0-
05	682	N	424	-0-	-258	-0-	10	1	414	2	N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			25
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	N	-0-			25
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			25
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			25
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	2	N	-0-			25
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-			25

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

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

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

12	3100 N	2846	-0-	-254	1632	2846	2		N	-0-			108
01	4431 X	2799	-0-	-1632	-0-	2799	2		N	-0-			108
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			108
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			108
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			108
*05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-			108

JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546

12	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
*04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-

K & D OPERATING CO. A 448436
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	1		N	-0-			-0-
01	1426 N	742	-0-	-684	-0-	742	1		N	-0-			-0-
02	1232 N	705	-0-	-527	-0-	705	1		N	-0-			-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	1		N	-0-			-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1		N	-0-			-0-
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

12	2759 X	2327	-0-	-432	-0-	2327	2		N	-0-			186
01	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	2561	2		N	-0-			186
02	2520 N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2		N	-0-			186
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			186
04	2490 N	2297	-0-	-193	-0-	2297	2		N	-0-			186
*05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			186

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					40
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					40
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	907	2			N	-0-					40
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					40
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					40
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					40

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					67
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					67
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					67
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					67
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					67
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					67

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					101
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					101
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					101
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					101
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					101
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					101

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					111
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					111
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					111
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					111
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					111
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					111

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

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

O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			26
01	300 N	725	-0-	425	425	725	2		N	-0-			26
02	T. A.	1594	-0-	1594	2019	1594	2		N	-0-			26
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2019				N	NO RPT			26
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2019				N	NO RPT			26
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2019				N	NO RPT			26

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			91
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			91
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			91
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			91
04	720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2		N	-0-			91
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			91

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2384	-0-	-437	-0-	2384	3			N	-0-					29
01	2728	N	2457	-0-	-271	-0-	2457	3			N	-0-					29
02	2380	N	2122	-0-	-258	-0-	2122	3			N	-0-					29
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					29
04	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	3			N	-0-					29
*05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 8000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2018 - P/A 01/29/2018

AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

12	1116	N	762	-0-	-354	-0-	22	1	737	2	N	3					93
							3	9									
*01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	29	1	1825	2	N	3	63	1			33
							3	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	28	1	1947	2	N	-0-					33
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1964	2	N	-0-					33
04	1770	N	1241	-0-	-529	-0-	30	1	1211	2	N	-0-					33
05	1829	N	945	-0-	-884	-0-	31	1	914	2	N	-0-					33

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	31	1	25	2	N	-0-					79
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	31	1	21	2	N	-0-					79
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	28	1	19	2	N	-0-					79
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	31	1	16	2	N	-0-					79
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	30	1	12	2	N	-0-					79
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	N	-0-					80
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	450	2	N	2					82
							2	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	N	-0-					82
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	496	2	N	-0-					82
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	N	-0-					82
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	24	1	555	2	N	-0-					82

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	975	2	N	2					55
							2	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	N	-0-					55
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	N	2					57
							2	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	3					60
							3	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	3					63
							3	9									
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	31	1	1662	2	N	4					67
							4	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

12	2883	X	2271	-0-	-612	-0-	29	1	2236	2	N	5					56
							6	9									
01	2914	N	1749	-0-	-1165	-0-	28	1	1706	2	N	14					70
							15	9									
02	1960	N	1894	-0-	-66	-0-	28	1	1866	2	N	-0-					70
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	31	1	2697	2	N	4					74
							4	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	30	1	2445	2	N	12					86
							13	9									
*05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	31	1	2591	2	N	6					92
							7	9									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

12	558	N	283	-0-	-275	-0-	26	1	257	2	N	-0-					138
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	N	-0-					138
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	28	1	218	2	N	-0-					138
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	31	1	106	2	N	-0-					138
04	600	N	368	-0-	-232	-0-	29	1	339	2	N	-0-					138
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					138

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	N	-0-					180
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	53	1	795	2	N	-0-					180
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	54	1	849	2	N	-0-					180
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	N	-0-					180
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	N	-0-					180
05	992	N	934	-0-	-58	-0-	59	1	875	2	N	-0-					180

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	29	1	1153	2	N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	28	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	28	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1367	2	N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1399	2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	29	1	850	2	N	7	185	1			25
							8	9									
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	29	1	902	2	N	-0-					25
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	28	1	794	2	N	5					30
							6	9									
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	31	1	851	2	N	2					32
							2	9									
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	27	1	832	2	N	3					35
							3	9									
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	N	2					37
							2	9									

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	29	1	1772	2	N	12					197
							13	9									
01	2635	N	1193	-0-	-1442	-0-	29	1	1157	2	N	6					203
							7	9									
02	1820	N	1252	-0-	-568	-0-	28	1	1202	2	N	20					223
							22	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1793	2	N	9	189	1			43
							10	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	9					52
							10	9									
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	29	1	1746	2	N	3					55
							3	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	146	1	1704	2	N	3					153
							3	9									
01	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	124	1	1542	2	N	-0-					153
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	133	1	1625	2	N	5					158
							6	9									
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	149	1	1629	2	N	4					162
							4	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	146	1	1642	2	N	3					165
							3	9									
05	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	148	1	1624	2	N	3					168
							3	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

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

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	N	-0-					37
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	68	1	643	2	N	-0-					37
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	69	1	630	2	N	1					38
						1	9									
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	-0-					38
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	75	1	644	2	N	-0-					38
05	775 N	697	-0-	-78	-0-	76	1	620	2	N	1					39
						1	9									

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

12	1178 N	846	-0-	-332	-0-	27	1	819	2	N	-0-					60
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	21	1	944	2	N	-0-					60
02	644 N	385	-0-	-259	-0-	19	1	357	2	N	8					68
						9	9									
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	31	1	1492	2	N	-0-					68
04	930 N	557	-0-	-373	-0-	25	1	532	2	N	-0-					68
*05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	5					73
						6	9									

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

12	4185 X	3223	-0-	-962	-0-	28	1	3189	2	N	5					58
						6	9									
01	4185 X	3526	-0-	-659	-0-	26	1	3496	2	N	4					62
						4	9									
02	3780 X	3491	-0-	-289	-0-	28	1	3463	2	N	-0-					62
03	3906 X	3839	-0-	-67	-0-	31	1	3786	2	N	20					82
						22	9									
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	27	1	3549	2	N	8					90
						9	9									
*05	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	31	1	4405	2	N	8					98
						9	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596

12	1302 N	980	-0-	-322	-0-	24	1	956	2	N	-0-					92
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1223	2	N	3					95
						3	9									
02	1036 N	712	-0-	-324	-0-	15	1	697	2	N	-0-					95
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	2	N	3					98
						3	9									
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	29	1	1259	2	N	-0-					98
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	26	1	1193	2	N	2					100
						2	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	29	1	518	2	N	-0-					8
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	N	-0-					8
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	N	-0-					8
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-					8
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	29	1	578	2	N	-0-					8
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-					8

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	30	1	543	2	N	5					175
							6	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	N	-0-					175
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	N	-0-					175
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	3					178
							3	9									
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	30	1	683	2	N	2					180
							2	9									
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	31	1	809	2	N	3					183
							3	9									

MGE RESOURCES, INC. 563288
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

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

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			Y	-0-					36
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					36
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					36
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			Y	-0-					36
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					36
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					36

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1773	-0-	-103	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1921	-0-	-311	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1430	-0-	-580	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	933	-0-	-1020	-0-	933	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

12	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	1571	3			N	-0-				-0-
01	1860	N	1084	-0-	-776	-0-	1084	3			N	-0-				-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	3			N	-0-				-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-				-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
05	1519	N	772	-0-	-747	-0-	772	3			N	-0-				-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

12	868	N	757	-0-	-111	-0-	750	3	7	9	N	6				183
01	899	N	630	-0-	-269	-0-	619	3	11	9	N	10				193
02	784	N	643	-0-	-141	-0-	640	3	3	9	N	3				196
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	812	3	12	9	N	11				207
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	836	3	4	9	N	4				211
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-	189	1		22

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				52
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-				52
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-				52
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-				52
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-				52
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-				52

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6349	X	NO RPT	-0-	-6349	-0-					N	NO RPT					-0-
04	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	3	1	1417	2	N	-0-					22
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	2	N	-0-					22
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	3	1	1333	2	N	-0-					22
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	3	1	1619	2	N	-0-					22
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-					22
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	3	1	1615	2	N	-0-					22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	130	1	4656	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	130	1	4585	2	N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	130	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4056	-0-	-439	-0-	130	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3271	-0-	-1079	-0-	130	1	3141	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3455	-0-	-1040	-0-	130	1	3325	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346

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

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	68	1	4953	2	N	-0-					-0-
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	68	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	68	1	3750	2	N	-0-					-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	68	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	68	1	3783	2	N	-0-					-0-
*05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	68	1	3407	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842

12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344

12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					1
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					1
02	1316 N	1313	-0-	-3	-0-	1313	2			N	-0-					1
03	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					1
04	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					1
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2			N	-0-					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

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

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

12	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2		N	-0-			2
01	1054 N	928	-0-	-126	-0-	928	2		N	-0-			2
02	812 N	799	-0-	-13	-0-	799	2		N	-0-			2
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			2
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	851	2		N	-0-			2
*05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			2

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-

HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984

12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	624	-0-	-426	-0-	624	2		N	-0-			-0-
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					4
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					4
02	1344	N	986	-0-	-358	-0-	986	2			N	-0-					4
03	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					4
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					4
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					1
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					1
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					1
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					1
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC //CONT.// 891725
HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

12	3348 X	3278	-0-	-70	-0-	3253	3	25	9	N	23					112
01	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	3257	3	17	9	N	15					127
02	3024 X	2989	-0-	-35	-0-	2981	3	8	9	N	7					134
03	3348 X	3026	-0-	-322	-0-	3015	3	11	9	N	10					144
04	3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3015	3	9	9	N	8					152
*05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3360	3	14	9	N	13					165

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	8	1			19
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					19
02	1344 N	376	-0-	-968	-0-	376	3			N	-0-					19
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					19
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					19
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938

12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					16
01	775 N	472	-0-	-303	-0-	472	2			N	-0-					16
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	552	2	24	9	N	22					38
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					49
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					49
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6					55

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7					54
01	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					54
02	588	N	366	-0-	-222	-0-	352	2	14	9	N	13					67
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	523	2	10	9	N	9	69	1			7
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					7
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					14

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					38
01	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					38
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					38
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	N	20					58
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	226	2	1	9	N	1					59
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					59

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					16
01	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			N	-0-					16
02	728	N	542	-0-	-186	-0-	542	2			N	-0-					16
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	631	2	19	9	N	17					33
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					33
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	561	2	1	9	N	1					34

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386

12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2211	2	6	9	N	5					90
01	2790	N	2397	-0-	-393	-0-	2395	2	2	9	N	2					92
02	2464	N	2070	-0-	-394	-0-	2063	2	7	9	N	6					98
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2763	2	6	9	N	5					103
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	2	1	9	N	1					104
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2756	2	6	9	N	5					109

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					37
01	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-					37
02	616	N	378	-0-	-238	-0-	378	2			N	-0-					37
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4					41
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	N	1					42
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					44

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

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

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					8
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					8
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	N	8					16
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					16
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	630	2	4	9	N	4					20
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					20

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					42
01	2046 N	1299	-0-	-747	-0-	1299	2			N	-0-					42
02	1792 N	1360	-0-	-432	-0-	1334	2	26	9	N	24					66
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11	9	N	10					76
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1704	2	4	9	N	4					80
*05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					80

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					45
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					45
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	376	2			N	-0-					45
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					60
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					60
*05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					65

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	527 N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	364	2	10	9	N	9					9
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	N	17					26
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	689	2	15	9	N	14					40

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4					73
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1065	2	11	9	N	10					83
02	980	N	760	-0-	-220	-0-	756	2	4	9	N	4					87
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5	48	1			44
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5					49
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					49

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					22
01	1054	N	378	-0-	-676	-0-	378	2			N	-0-					22
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7					29
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	891	2	15	9	N	14					43
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					43

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					80
01	837	N	634	-0-	-203	-0-	608	3	26	9	N	24					104
02	700	N	549	-0-	-151	-0-	536	3	13	9	N	12					116
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					118
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	680	3	15	9	N	14					132
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	759	3	4	9	N	4	77	1			59

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					22
01	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	3			N	-0-					22
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	984	3	14	9	N	13					35
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1136	3	10	9	N	9					44
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	3	3	9	N	3					47
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1					48

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1304	3	12	9	N	11					116
01	1922	N	1477	-0-	-445	-0-	1460	3	17	9	N	15					131
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2002	3	21	9	N	19					150
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2249	3	15	9	N	14	130	1			34
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2064	3	9	9	N	8					42
05	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1742	3	10	9	N	9					51

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					60
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					60
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	196	3			N	-0-					60
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	N	16					76
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	3	2	9	N	2					78
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					80

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	164	1	2308	3	N	11					79
							12	9									
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	148	1	2645	3	N	10					89
							11	9									
02	2800	N	2952	-0-	152	152	148	1	2790	3	N	13					102
							14	9									
03	3100	N	3783	-0-	683	835	162	1	3607	3	N	13					115
							14	9									
04	3000	N	3634	-0-	634	1469	158	1	3456	3	N	18					133
							20	9									
*05	5275	X	3806	-0-	-1469	-0-	164	1	3636	3	N	5	120	1			18
							6	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	3	3	9	N	3					92
01	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	3			N	-0-					92
02	952	N	606	-0-	-346	-0-	596	3	10	9	N	9					101
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	N	4					105
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	606	3	1	9	N	1					106
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	N	1					107

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					17
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					17
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					17
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					17
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					17
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					17

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					16
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					16
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					16
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					16
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					16
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					104
01	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					104
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					104
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					104
04	510 N	305	-0-	-205	-0-	305	2			N	-0-					104
05	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					104

SUN-JONES WELL #: 2 C RRCID -> 060235 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2017 - P/A 12/20/17

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					9
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					15
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					15

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					140
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					140
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					72
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					72
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					72
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					72
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					72
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-					72

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					16
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					16
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					16
04	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1233	2			N	-0-					16
05	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	1268	2			N	-0-					16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					5
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	2			N	-0-					5
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					5
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					5
04	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2			N	-0-					5
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-					16

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	#	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					48
01	713	#	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					48
02	644	#	593	-0-	-51	-0-	593	2			N	-0-					48
03	713	#	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					48
04	660	#	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					48
05	651	#	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	#	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	2	N	-0-					75
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	2	N	-0-					75
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	5	1	24	2	N	-0-					75
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	2	N	-0-					75
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	N	-0-					75
*05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	755	-0-	-2934	-0-	10	1	745	2	N	-0-					316
01	3534	X	1555	-0-	-1979	-0-	10	1	1545	2	N	-0-					316
02	3052	X	809	-0-	-2243	-0-	10	1	799	2	N	-0-					316
03	2449	X	1120	-0-	-1329	-0-	10	1	1110	2	N	-0-					316
04	1500	X	1300	-0-	-200	-0-	10	1	1290	2	N	-0-					316
05	1550	X	1076	-0-	-474	-0-	10	1	1066	2	N	-0-					316

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCCLELLAN WELL #: 2012 RRCID -> 162898 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	403	N	161	-0-	-242	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) //CONT.// 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: 1 RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017 - PLUGGED 11/08/17

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-				17
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-				17
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				17
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-				17
04	870	N	2323	-0-	1453	-0-	2323	3			N	-0-				17
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-				17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	2	1	805	2	N	-0-				17
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	848	2	N	-0-				17
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	2	N	-0-				17
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	2	1	793	2	N	-0-				17
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	2	1	729	2	N	-0-				17
05	899	N	696	-0-	-203	-0-	2	1	694	2	N	-0-				17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	133	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	134	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	142	-0-	-222	-0-	140	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	155	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	1			Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					90
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					90
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					90
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					90
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					90
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					90

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					105
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					105
02	1540	N	1183	-0-	-357	-0-	1183	2			N	-0-					105
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					105
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					105
*05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					105

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					207
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					207
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	818	2			N	-0-					207
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					207
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					207
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-					189
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					189
02	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					189
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					189
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					189
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					189

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	764	-0-	-383	-0-	14	1	741	2	N	8					54
							9	9									
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	14	1	724	2	N	-0-					54
02	728	N	385	-0-	-343	-0-	12	1	373	2	N	-0-					54
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	14	1	1183	2	N	8					62
							9	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					62
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	758	2	11	4	N	-0-					62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					70
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					70
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					70
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					70
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					70
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					38
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					38
02	588	N	145	-0-	-443	-0-	145	2			N	-0-					38
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					38
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					38
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					38

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

12	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	10	1	4569	2	N	20					160
							22	9									
01	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	10	1	4468	2	N	-0-					160
02	4256	X	4254	-0-	-2	-0-	10	1	4244	2	N	-0-					160
03	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	10	1	4436	2	N	-0-					160
04	4440	X	4266	-0-	-174	-0-	10	1	4245	2	N	10					170
							11	9									
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	10	1	4365	2	N	-0-					170

JILPETCO, INC. 432469
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K & D OPERATING CO. A 448436
ODONNELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

12	1891	N	1335	-0-	-556	-0-	29	1	1306	2	N	-0-					190
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	28	1	1452	2	N	15					205
							17	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	N	7					212
							8	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	31	1	1535	2	N	-0-					212
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	28	1	1402	2	N	6					218
							7	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	26	1	1495	2	N	5					223
							6	9									

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					89
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					89
02	1176	N	571	-0-	-605	-0-	571	2			N	-0-					89
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					89
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					89
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					89

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					174
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					174
02	560	N	294	-0-	-266	-0-	294	3			N	-0-					174
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					174
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	3			N	-0-	1	1			173
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					173

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					7
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					7
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			N	-0-					7
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					7
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					7
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					39
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					39
02	840	N	381	-0-	-459	-0-	380	3	1	9	N	1					40
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					40
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					40
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					40

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
D.W.P. PRODUCTION 196927
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	204	-0-	-75 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					50
01	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					50
02	504	N	30	-0-	-474	-0-	30	2			N	-0-					50
03	713	N	169	-0-	-544	-0-	169	2			N	-0-					50
04	510	N	209	-0-	-301	-0-	209	2			N	-0-					50
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

12	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	1744	2			N	-0-					196
01	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					196
02	1568	N	1513	-0-	-55	-0-	1513	2			N	-0-					196
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					196
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					196
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

12	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					20
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					20
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					20
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					20
04	420	N	101	-0-	-319	-0-	101	3			N	-0-					20
05	465	N	27	-0-	-438	-0-	27	3			N	-0-					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

12	3648	X	3389	-0-	-259	-0-	13	1	3376	3	N	-0-					5
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	13	1	3482	3	N	-0-					5
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	12	1	2794	3	N	-0-					5
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	13	1	3329	3	N	-0-					5
04	2160	X	2935	-0-	775	-0-	2935	3			N	-0-					5
*05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	178	-0-	178	178	178	1			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	5			77
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-				-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

12	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-				3
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-				3
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	2			N	-0-				3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				3
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				3
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				3

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

12	310	X	279	-0-	-31	-0-	130	1	149	2	N	-0-				-0-
01	372	X	324	-0-	-48	-0-	130	1	194	2	N	-0-				-0-
02	364	X	340	-0-	-24	-0-	130	1	210	2	N	-0-				-0-
03	403	X	287	-0-	-116	-0-	130	1	157	2	N	-0-				-0-
04	390	X	164	-0-	-226	-0-	130	1	34	2	N	-0-				-0-
05	372	X	258	-0-	-114	-0-	130	1	128	2	N	-0-				-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	133	1	212	2	Y	-0-				-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	134	1	214	2	Y	-0-				-0-
02	364	N	142	-0-	-222	-0-	2	1	140	2	Y	-0-				-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	102	2	155	3	Y	-0-				-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					15
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			Y	-0-					15
02	924	N	269	-0-	-655	-0-	269	2			Y	-0-					15
03	1054	N	733	-0-	-321	-0-	733	2			Y	-0-					15
04	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			Y	-0-					15
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

12	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	959	-0-	-281	-0-	959	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	840	N	393	-0-	-447	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	569	-0-	-1335	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					149
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	649	2	1	9	N	1					150
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					150
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					150
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					150
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					150

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3	N	-0-			-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	632	3	N	-0-			-0-
03	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3	N	-0-			-0-
04	840	N	612	-0-	-228	-0-	612	3	N	-0-			-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

12	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3826	-0-	726	726	3826	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2636	-0-	-164	562	2636	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2858	-0-	-242	320	2858	2	N	-0-			-0-
04	3426	X	3106	-0-	-320	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
*05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) //CONT.// 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

12	186 N	172	-0-	-14		-0-	62	1	107	2	N	3				95
							3	9								
01	168 N	168	-0-	-0-		-0-	62	1	102	2	N	4				99
							4	9								
02	200 N	200	-0-	-0-		-0-	56	1	143	2	N	1				100
							1	9								
03	186 N	186	-0-	-0-		-0-	62	1	124	2	N	-0-				100
04	150 N	134	-0-	-16		-0-	60	1	74	2	N	-0-				100
05	217 N	179	-0-	-38		-0-	62	1	117	2	N	-0-				100

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

12	341 N	251	-0-	-90	B	-23769	31	1	220	2	N	-0-				-0-
01	279 N	220	-0-	-59	B	-23769	31	1	189	2	N	-0-				-0-
02	252 N	177	-0-	-75	B	-23769	28	1	149	2	N	-0-				-0-
03	248 N	187	-0-	-61	B	-23769	31	1	156	2	N	-0-				-0-
04	210 N	144	-0-	-66	B	-0-	30	1	114	2	N	-0-				-0-
05	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	31	1	119	2	N	-0-				-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-				-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-				-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-				-0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1952	-0-	-125 B	-63434	1952	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1840	-0-	1840 B	-61594	1840	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1592	-0-	1592 B	-60002	1592	3			N	-0-					-0-
03	0	N	1494	-0-	1494 B	-58508	1494	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1278	-0-	1278 B	-57230	1278	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-57230					N	NO RPT					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MCCRORY WELL #: 1 RRCID -> 133219 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3498 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	961	N	27	-0-	-934	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DEEN WELL #: 1 RRCID -> 137326 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3442 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SILBERBERG WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-

READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	980	N	395	-0-	-585	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415

JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	806	N	477	-0-	-329	-0-	477	2			N	-0-					-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	1355	-0-	-1900	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1765	-0-	-1397	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2435	-0-	-1099	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	128	-0-	-430	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	372	X	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	364	X	169	-0-	-195	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	403	X	9	-0-	-394	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	713	N	342	-0-	-371	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	802	-0-	-402	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	528	-0-	-774	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	2			N	-0-					-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1035	-0-	-360 B	-0-	1034	3	1	9	N	1					53
01	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					53
02	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3			N	-0-					53
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1405	3	1	9	N	1					54
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					54
05	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387	3			N	-0-					54

J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

12	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	38	1	394	2	N	-0-					149
01	620	N	240	-0-	-380 B	-0-	34	1	206	2	N	-0-					149
02	560	N	439	-0-	-121 B	-0-	56	1	383	2	N	-0-					149
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	62	1	396	2	N	-0-					149
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	54	1	268	2	N	-0-					149
05	496	N	103	-0-	-393 B	-0-	12	1	91	2	N	-0-					149

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780

12	372	N	187	-0-	-185 B	-0-	187	2			N	-0-					95
01	279	N	135	-0-	-144 B	-0-	135	2			N	-0-					95
02	140	N	107	-0-	-33 B	-0-	107	2			N	-0-					95
03	186	N	99	-0-	-87 B	-0-	99	2			N	-0-					95
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					95
*05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					95

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099

12	0	N	1052	-0-	1052 B	-930	1052	2			N	-0-					283
01	403	N	578	-0-	175 B	-755	561	2	17	9	N	15					298
02	532	N	202	-0-	-330 B	-755	202	2			N	-0-					298
03	589	N	537	-0-	-52 B	-755	531	2	6	9	N	5					303
04	570	N	479	-0-	-91 B	-755	459	2	20	9	N	18					321
05	217	N	425	-0-	208 B	-547	384	2	41	9	N	37					358

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
KINDER WELL #: 19 RRCID -> 225021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					88

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

12	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	392	3	99	9	N	90					172
01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1029	3	30	9	N	27					199
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1162	3	42	9	N	38					237
03	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1157	3	35	9	N	32					269
04	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1214	3	37	9	N	34					303
*05	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1067	3	35	9	N	32	184	1	40	7	111

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 160747 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522

12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					55
01	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-					55
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	424	2	6	9	N	5					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - P/A 02/27/2018

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

12	3970	850	-0-	-3120 B	-0-	844	2	6	9	Y	5					290
01	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1540	2	1	9	Y	1					291
02	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	661	2	1	9	Y	1					292
03	837 N	478	-0-	-359 B	-0-	475	2	3	9	Y	3					295
04	1050 N	346	-0-	-704 B	-0-	346	2			Y	-0-					295
05	744 N	223	-0-	-521 B	-0-	223	2			Y	-0-					295

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	348	-0-	348 B	-5357	330	2	18	9	N	16					283
01	341	N	364	-0-	23 B	-5334	342	2	22	9	N	20					303
02	0	N	331	-0-	331 B	-5003	314	2	17	9	N	15					318
03	341	N	351	-0-	10 B	-4993	331	2	20	9	N	18					336
04	360	N	246	-0-	-114 B	-4993	234	2	12	9	N	11					347
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-4993					N	13	119	1			241

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	414	-0-	414 B	414	413	2	1	9	N	1					27
04	14B2	EXT	408	-0-	408 B	822	407	2	1	9	N	1					28
05	14B2	EXT	345	-0-	345 B	1167	343	2	2	9	N	2					30

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	107	1			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15	9	N	14					127
01	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1341	2	23	9	N	21	128	1			20
02	1372	N	1224	-0-	-148	-0-	1203	2	21	9	N	19					39
03	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1258	2	19	9	N	17					56
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1192	2	17	9	N	15					71
05	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1269	2	14	9	N	13					84

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					75
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	794	2	28	9	N	25					100
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	726	2	2	9	N	2					102
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	806	2	23	9	N	21					123
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	758	2	6	9	N	5					128
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	777	2	7	9	N	6					134

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	12	1	1337	2	N	-0-					99
01	1426	N	711	-0-	-715	-0-	12	1	699	2	N	-0-					99
02	1344	N	852	-0-	-492	-0-	11	1	841	2	N	-0-					99
03	1333	N	854	-0-	-479	-0-	12	1	842	2	N	-0-					99
04	690	N	741	-0-	51	-0-	740	2	1	9	N	1	1	5			99
05	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-					99

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					18
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					18
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					18
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					18
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					18
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					18

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

12	651 N	542	-0-	-109	-0-	13	1	529	3	N	-0-					45
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	N	-0-					45
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	11	1	371	3	N	-0-					45
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	N	2					47
						2	9									
04	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					47
05	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					47

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	448 N	330	-0-	-118	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	404	3	22	9	N	20					20

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

12	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1241	2	25	9	N	23	4	8			47
01	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	1111	2	14	9	N	13					60
02	1148 N	953	-0-	-195	-0-	936	2	17	9	N	15					75
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1301	2	19	9	N	17	4	8			88
04	1080 N	1288	-0-	208	-0-	1263	2	25	9	N	23					111
*05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1307	2	10	9	N	9					120

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	404	2	11	9	N	10					34
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3	9	N	3					37
02	364 N	186	-0-	-178	-0-	179	2	7	9	N	6					43
03	403 N	240	-0-	-163	-0-	232	2	8	9	N	7					50
04	240 N	54	-0-	-186	-0-	53	2	1	9	N	1					51
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5					155
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					155
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					170
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	140	2	13	9	N	12					182
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	175	2	15	9	N	14	161	1			35
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	163	2	15	9	N	14					49

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 5 RRCID -> 249949 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8056 - 8175

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	212	1			109
03	14B2	EXT	179	-0-	179	179	59	2	120	9	N	109	174	1			44
04	14B2	EXT	1719	-0-	1719	1898	1071	2	648	9	N	589	530	1			103
05	14B2	EXT	1521	-0-	1521	3419	1006	2	515	9	N	468	535	1			36

H & L OPERATING CO., LLC 339787

HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 8035

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579

MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					14
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-					14
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					14
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					14
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					14
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					14

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					150
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					167
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8	9	N	7					174
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1447	2	7	9	N	6					180
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1354	2	41	9	N	37	189	1			28
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	N	2					30

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13					143
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1761	2	17	9	N	15					158
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1592	2	12	9	N	11					169
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	N	3					172
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1708	2	7	9	N	6					178
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1734	2	30	9	N	27	173	1			32

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					23
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					23
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			N	-0-					23
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					23
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					23
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					33
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	2	6	9	N	5					38
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					38
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					38
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					38

SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2			N	-0-					70
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1336	2	28	9	N	25					95
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1087	2	2	9	N	2					97
03	1302	N	964	-0-	-338	-0-	964	2			N	-0-					97
04	1320	N	676	-0-	-644	-0-	675	2	1	9	N	1					98
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	N	4					102

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	N	8					63
02	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	2	4	9	N	4					67
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					72
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	2	7	9	N	6					78
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	N	4					82

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					134
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					134
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					134
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					134
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					134
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					134

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					127
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2671	2	40	9	N	36					163
02	1680 X	1572	-0-	-108	-0-	1568	2	4	9	N	4					167
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	60					227
04	1800 X	306	-0-	-1494	-0-	305	2	1	9	N	1	199	1			29
*05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	2	14	9	N	13					42

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	3804	-0-	-815	-0-	3772	2	32	9	N	29					193
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4831	2	43	9	N	39					232
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4188	2	70	9	N	64	201	1			95
03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4627	2	30	9	N	27					122
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4508	2	51	9	N	46					168
*05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4706	2	50	9	N	45					213

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1785	2	6	9	N	5					35
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1511	2	35	9	N	32					67
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1588	2	26	9	N	24					91
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1876	2	17	9	N	15					106
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1800	2	30	9	N	27					133
*05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	2	25	9	N	23					156

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2725	-0-	-158	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	2340	-0-	-292	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2627	-0-	-287	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

FLOWERS WELL #: 4015 RRCID -> 176579 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					84
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					84
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					84
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2265	2	41	9	N	37					176
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2288	2	37	9	N	34					210
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2093	2	58	9	N	53	191	1			72
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2301	2	12	9	N	11					83
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	N	32					115
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2304	2	42	9	N	38					153

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	824	-0-	-406	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2132	2	26	9	N	24					165
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1851	2	37	9	N	34					199
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1893	2	30	9	N	27					226
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1975	2	29	9	N	26					252
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1824	2	19	9	N	17					269
*05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1901	2	26	9	N	24	190	1			103

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					38
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1329	2	30	9	N	27					65
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2					67
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	2	2	9	N	2					69
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	2	11	9	N	10					79
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5					84

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	799	-0-	-162	-0-	587	2	212	9	N	193	189	1			202
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	635	2	274	9	N	249	192	1	1	8	258
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	558	2	211	9	N	192	191	1			259
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	606	2	202	9	N	184	190	1			253
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	570	2	168	9	N	153	189	1			217
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	523	2	146	9	N	133	186	1			164

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FLOWERS "B" WELL #: 1053 RRCID -> 183734 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8074

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014

12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2550	2	40	9	N	36					163
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2373	2	30	9	N	27					190
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30	190	1			30
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2385	2	12	9	N	11					41
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2249	2	13	9	N	12					53
*05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2338	2	13	9	N	12					65

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072

12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					76
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					76
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4350	2	8	9	N	7					83
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					83
04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					83
*05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					83

HEFLEY WELL #: 1013 RRCID -> 185706 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084

12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	579	2	79	9	N	72	354	1			66
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	478	2	62	9	N	56					122
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	415	2	89	9	N	81					203
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	439	2	55	9	N	50					253
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	473	2	47	9	N	43	196	1			100
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	609	2	144	9	N	131	194	1			37

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986

12	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	2144	2	15	9	N	14					92
01	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	2031	2	47	9	N	43					135
02	1904 N	1781	-0-	-123	-0-	1775	2	6	9	N	5					140
03	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	1982	2	12	9	N	11					151
04	2010 N	1492	-0-	-518	-0-	1479	2	13	9	N	12					163
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	180	1			27

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

FLOWERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 189608 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	154	2	9	9	N	8					53
01	310	N	148	-0-	-162	-0-	135	2	13	9	N	12					65
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	99	2	11	9	N	10					75
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	2	14	9	N	13					88
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	2	11	9	N	10					98
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	346	2	17	9	N	15					113

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	133	2	9	9	N	8	8	8			35
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	8			35
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8			35
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	128	2	4	9	N	4	2	8			37
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					37
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	964	2	24	9	N	22					128
01	1085	N	929	-0-	-156	-0-	922	2	7	9	N	6					134
02	924	N	659	-0-	-265	-0-	647	2	12	9	N	11					145
03	992	N	336	-0-	-656	-0-	335	2	1	9	N	1					146
04	900	N	18	-0-	-882	-0-	18	2			N	-0-					146
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					146

SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2690	2	31	9	N	28	191	1			33
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2777	2	12	9	N	11	1	8			43
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2651	2	14	9	N	13					56
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3022	2	35	9	N	32					88
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2919	2	28	9	N	25					113
*05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3041	2	39	9	N	35					148

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					51
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	2	2	9	N	2					53
02	1624	N	1567	-0-	-57	-0-	1555	2	12	9	N	11					64
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1771	2	14	9	N	13					77
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1750	2	7	9	N	6					83
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1816	2	12	9	N	11					94

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	2	15	9	N	14					170
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	29	2	6	9	N	5					175
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	150	2	31	9	N	28					203
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	181	2	15	9	N	14					217
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	204	2	29	9	N	26					243
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	207	2	15	9	N	14					257

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

FLOWERS 49 WELL #: 4 RRCID -> 228561 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7853 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	966	-0-	-150	-0-	966	2			N	-0-					176
01	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-					176
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					176
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					176
04	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-					176
*05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					176

FLOWERS "D" WELL #: 2021 RRCID -> 229357 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7813 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-					130
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					130
02	1036 N	898	-0-	-138	-0-	898	2			N	-0-					130
03	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	2			N	-0-					130
04	1050 N	704	-0-	-346	-0-	704	2			N	-0-					130
05	SHUT IN	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					130

CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269 X	7622	-0-	-1647	-0-	7346	2	276	9	N	251	354	1			225
01	8587 X	7309	-0-	-1278	-0-	7022	2	287	9	N	261	357	1	4	8	125
02	7756 X	6414	-0-	-1342	-0-	6187	2	227	9	N	206	173	1	1	8	157
03	7626 X	6741	-0-	-885	-0-	6517	2	224	9	N	204	176	1	5	8	180
04	7380 X	7254	-0-	-126	-0-	7033	2	221	9	N	201	166	1			215
05	7626 X	7225	-0-	-401	-0-	6975	2	250	9	N	227	187	1			255

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740 X	13729	-0-	-3011	-0-	13264	2	465	9	N	423	433	1	1	8	182
01	16616 X	12278	-0-	-4338	-0-	11894	2	384	9	N	349	258	1			273
02	14364 X	10444	-0-	-3920	-0-	10097	2	347	9	N	315	387	1			201
03	15376 X	12358	-0-	-3018	-0-	11923	2	435	9	N	395	458	1	3	8	135
04	14340 X	11787	-0-	-2553	-0-	11390	2	397	9	N	361	287	1			209
05	13733 X	11707	-0-	-2026	-0-	11332	2	375	9	N	341	347	1			203

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8468 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	9004	-0-	-1877	-0-	8818	2	186	9	N	169	187	1	5	8	139
01	10695	X	8665	-0-	-2030	-0-	8476	2	189	9	N	172	176	1	5	8	130
02	9436	X	7632	-0-	-1804	-0-	7481	2	151	9	N	137	160	1			107
03	10230	X	8681	-0-	-1549	-0-	8514	2	167	9	N	152	150	1			109
04	9900	X	8264	-0-	-1636	-0-	8130	2	134	9	N	122	79	1			152
05	8990	X	8830	-0-	-160	-0-	8683	2	147	9	N	134	162	1			124

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	11187	-0-	-1895	-0-	11036	2	151	9	N	137	190	1	1	8	124
01	12028	X	8081	-0-	-3947	-0-	7954	2	127	9	N	115	193	1			46
02	10528	X	6994	-0-	-3534	-0-	6914	2	80	9	N	73					119
03	11563	X	8517	-0-	-3046	-0-	8422	2	95	9	N	86					205
04	10830	X	10807	-0-	-23	-0-	10654	2	153	9	N	139	197	1			147
05	11191	X	10406	-0-	-785	-0-	10252	2	154	9	N	140					287

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10840	-0-	-1312	-0-	10742	2	98	9	N	89	192	1			129
01	12152	X	9981	-0-	-2171	-0-	9948	2	33	9	N	30					159
02	10780	X	8768	-0-	-2012	-0-	8717	2	51	9	N	46					205
03	11842	X	9678	-0-	-2164	-0-	9548	2	130	9	N	118	192	1			131
04	11100	X	9209	-0-	-1891	-0-	9172	2	37	9	N	34					165
05	10850	X	9274	-0-	-1576	-0-	9182	2	92	9	N	84					249

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	8683	-0-	-4740	-0-	8389	2	294	9	N	267	191	1			338
01	13423	X	7724	-0-	-5699	-0-	7423	2	301	9	N	274	385	1	8	8	219
02	11396	X	5667	-0-	-5729	-0-	5410	2	257	9	N	234	194	1	2	8	257
03	11005	X	5125	-0-	-5880	-0-	4847	2	278	9	N	253	189	1	8	8	313
04	10050	X	5840	-0-	-4210	-0-	5687	2	153	9	N	139	194	1			258
05	8680	X	7786	-0-	-894	-0-	7513	2	273	9	N	248	179	1			327

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9154	-0-	-1169	-0-	8813	2	341	9	N	310	389	1			308
01	10323	X	8860	-0-	-1463	-0-	8546	2	314	9	N	285	398	1	8	8	187
02	9072	X	8104	-0-	-968	-0-	7782	2	322	9	N	293	199	1	3	8	278
03	9889	X	8858	-0-	-1031	-0-	8540	2	318	9	N	289	392	1	7	8	168
04	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	7853	2	267	9	N	243	196	1			215
05	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	8116	2	287	9	N	261	196	1			280

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	18559	-0-	-3451	-0-	17638	2	921	9	N	837	756	1	3	8	439
01	21483	X	18508	-0-	-2975	-0-	17508	2	1000	9	N	909	949	1	1	8	398
02	19236	X	15625	-0-	-3611	-0-	14837	2	788	9	N	716	749	1			365
03	19871	X	18088	-0-	-1783	-0-	17177	2	911	9	N	828	796	1	4	8	393
04	18570	X	17347	-0-	-1223	-0-	16530	2	817	9	N	743	750	1			386
05	18569	X	17178	-0-	-1391	-0-	16424	2	754	9	N	685	691	1			380

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4536	2	686	9	N	624	393	1			313
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	4795	2	593	9	N	539	592	1			260
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4736	2	524	9	N	476	389	1			347
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4029	2	493	9	N	448	390	1			405
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3630	2	547	9	N	497	395	1			507
*05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	3899	2	505	9	N	459	579	1			387

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	7272	-0-	-354	-0-	7208	2	64	9	N	58					304
01	7502 X	7285	-0-	-217	-0-	7150	2	135	9	N	123	190	1	1	8	236
02	6944 X	6462	-0-	-482	-0-	6373	2	89	9	N	81	188	1			129
03	7688 X	6027	-0-	-1661	-0-	5974	2	53	9	N	48					177
04	7440 X	5331	-0-	-2109	-0-	5268	2	63	9	N	57					234
05	7285 X	6857	-0-	-428	-0-	6784	2	73	9	N	66	195	1			105

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

12	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4053	2	425	9	N	386	377	1			347
01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3777	2	388	9	N	353	195	1	2	8	503
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3199	2	355	9	N	323	577	1	1	8	248
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	3764	2	457	9	N	415	192	1	3	8	468
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3405	2	451	9	N	410	381	1			497
*05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3630	2	459	9	N	417	367	1			547

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

12	3317 X	1374	-0-	-1943	-0-	1067	2	307	9	N	279	197	1			463
01	3317 X	1575	-0-	-1742	-0-	1300	2	275	9	N	250	198	1	2	8	513
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	889	2	276	9	N	251	200	1	1	8	563
03	1364 X	1181	-0-	-183	-0-	889	2	292	9	N	265	593	1	3	8	232
04	1530 X	550	-0-	-980	-0-	277	2	273	9	N	248	195	1			285
05	1581 X	1249	-0-	-332	-0-	970	2	279	9	N	254	186	1			353

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

12	6665 X	4913	-0-	-1752	-0-	4278	3	635	9	N	577	532	1			171
01	6665 X	4743	-0-	-1922	-0-	4076	2	667	9	N	606	508	1			269
02	5908 X	4715	-0-	-1193	-0-	4211	2	504	9	N	458	545	1			182
03	6045 X	5262	-0-	-783	-0-	4682	2	580	9	N	527	491	1			218
04	4920 X	4855	-0-	-65	-0-	4340	2	515	9	N	468	536	1			150
05	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					150

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8380 - 12745

12	12245 X	8608	-0-	-3637	-0-	8415	2	193	9	N	175	191	1			356
01	11656 X	9785	-0-	-1871	-0-	9482	2	303	9	N	275	193	1	3	8	435
02	9772 X	7804	-0-	-1968	-0-	7592	2	212	9	N	193	189	1	1	8	438
03	10819 X	10304	-0-	-515	-0-	10040	2	264	9	N	240	182	1	7	8	489
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	9876	2	223	9	N	203	361	1			331
*05	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	9987	2	231	9	N	210	378	1			163

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

12	12338 X	10374	-0-	-1964	-0-	10078	2	296	9	N	269	373	1			259
01	11997 X	10491	-0-	-1506	-0-	10227	2	264	9	N	240	380	1			119
02	10388 X	9379	-0-	-1009	-0-	9113	2	266	9	N	242	188	1			173
03	10912 X	10173	-0-	-739	-0-	9883	2	290	9	N	264	188	1			249
04	10170 X	9622	-0-	-548	-0-	9348	2	274	9	N	249	381	1			117
05	10478 X	9626	-0-	-852	-0-	9360	2	266	9	N	242	187	1			172

CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546

12	6076 X	4753	-0-	-1323	-0-	4119	2	634	9	N	576	373	1			541
01	5797 X	3195	-0-	-2602	-0-	2531	2	664	9	N	604	742	1	12	8	391
02	5236 X	2669	-0-	-2567	-0-	2105	2	564	9	N	513	732	1	3	8	169
03	5797 X	3019	-0-	-2778	-0-	2441	2	578	9	N	525	550	1	12	8	132
04	5280 X	2915	-0-	-2365	-0-	2356	2	559	9	N	508	375	1			265
05	4743 X	3814	-0-	-929	-0-	3243	2	571	9	N	519	551	1			233

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	4921	-0-	-2054	-0-	4239	2	682	9	N	620	588	1			190
01	6975	X	5119	-0-	-1856	-0-	4389	2	730	9	N	664	584	1	7	8	263
02	6300	X	4430	-0-	-1870	-0-	3826	2	604	9	N	549	587	1	2	8	223
03	6727	X	5233	-0-	-1494	-0-	4585	2	648	9	N	589	584	1	12	8	216
04	6000	X	5471	-0-	-529	-0-	4873	2	598	9	N	544	584	1			176
*05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4691	2	581	9	N	528	578	1			126

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

12	8432	X	5938	-0-	-2494	-0-	5447	2	491	9	N	446	520	1			121
01	7564	X	5408	-0-	-2156	-0-	4954	2	454	9	N	413	342	1	10	8	182
02	6468	X	5096	-0-	-1372	-0-	4691	2	405	9	N	368	344	1	3	8	203
03	6603	X	5620	-0-	-983	-0-	5178	2	442	9	N	402	344	1	12	8	249
04	6240	X	4400	-0-	-1840	-0-	3997	2	403	9	N	366	345	1			270
05	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5110	2	359	9	N	326	354	1			242

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 12506

12	10323	X	9035	-0-	-1288	-0-	8069	2	966	9	N	878	943	1	3	8	114
01	10323	X	9024	-0-	-1299	-0-	8045	2	979	9	N	890	763	1			241
02	9324	X	7923	-0-	-1401	-0-	7063	2	860	9	N	782	754	1	5	8	264
03	10323	X	8362	-0-	-1961	-0-	7429	2	933	9	N	848	950	1			162
04	9870	X	7724	-0-	-2146	-0-	6880	2	844	9	N	767	756	1			173
05	9021	X	7828	-0-	-1193	-0-	6975	2	853	9	N	775	749	1	4	8	195

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

*09	13200	X	10887	-0-	-2313	-0-	10177	2	710	9	N	645	380	1			570
*10	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	19385	2	6113	9	N	5557	5267	1			860
*11	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	26460	2	6076	9	N	5524	5261	1			1123
*12	27775	X	27775	-0-	-0-	-0-	23247	2	4528	9	N	4116	4670	1			569
*01	53733	X	53733	-0-	-0-	-0-	49622	2	4111	9	N	3737	3526	1			780
*02	26958	X	26958	-0-	-0-	-0-	23696	2	3262	9	N	2965	3142	1			603
*03	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	24623	2	3122	9	N	2838	2753	1			688
*04	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	20850	2	2489	9	N	2263	2143	1			808
*05	24793	X	24793	-0-	-0-	-0-	22458	2	2335	9	N	2123	2489	1			442

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

12	12803	X	9473	-0-	-3330	-0-	8320	2	1153	9	N	1048	884	1	10	8	266
01	12028	X	10774	-0-	-1254	-0-	9425	2	1349	9	N	1226	1160	1	2	8	330
02	10304	X	9873	-0-	-431	-0-	8747	2	1126	9	N	1024	1250	1	5	8	99
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	9906	2	1177	9	N	1070	986	1	6	8	177
04	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	9683	2	1139	9	N	1035	959	1			253
*05	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	11037	2	1140	9	N	1036	1191	1			98

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

12	18755	X	15323	-0-	-3432	-0-	14290	2	1033	9	N	939	697	1	3	8	392
01	18197	X	14055	-0-	-4142	-0-	12989	2	1066	9	N	969	1036	1			325
02	14868	X	12388	-0-	-2480	-0-	11469	2	919	9	N	835	867	1	4	8	289
03	15314	X	13503	-0-	-1811	-0-	12566	2	937	9	N	852	862	1			279
04	14820	X	13597	-0-	-1223	-0-	12751	2	846	9	N	769	853	1			195
05	15314	X	13223	-0-	-2091	-0-	12432	2	791	9	N	719	701	1	5	8	208

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1252	-0-	-422	-0-	987	2	265	9	N	241	189	1			255
01	1674	X	1212	-0-	-462	-0-	884	2	328	9	N	298	20	8			533
02	1512	X	972	-0-	-540	-0-	717	2	255	9	N	232	384	1	6	8	375
03	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	729	2	321	9	N	292	191	1	20	8	456
04	1350	X	1170	-0-	-180	-0-	931	2	239	9	N	217	382	1			291
*05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1191	2	320	9	N	291	369	1			213

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

12	35743	X	32722	-0-	-3021	-0-	30795	2	1927	9	N	1752	1582	1	5	8	543
01	35743	X	31805	-0-	-3938	-0-	30105	2	1700	9	N	1545	1748	1			340
02	32284	X	26978	-0-	-5306	-0-	25585	2	1393	9	N	1266	1396	1	2	8	208
03	32736	X	28477	-0-	-4259	-0-	27043	2	1434	9	N	1304	1210	1			302
04	31680	X	25959	-0-	-5721	-0-	24698	2	1261	9	N	1146	862	1			586
05	32736	X	25942	-0-	-6794	-0-	24637	2	1305	9	N	1186	1519	1	2	8	251

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

12	21483	X	17271	-0-	-4212	-0-	15696	2	1575	9	N	1432	1405	1	6	8	648
01	19530	X	16877	-0-	-2653	-0-	15348	2	1529	9	N	1390	1751	1			287
02	16072	X	14060	-0-	-2012	-0-	12815	2	1245	9	N	1132	1041	1	4	8	374
03	17391	X	14986	-0-	-2405	-0-	13656	2	1330	9	N	1209	1215	1			368
04	16830	X	14471	-0-	-2359	-0-	13210	2	1261	9	N	1146	1025	1			489
05	17267	X	14759	-0-	-2508	-0-	13539	2	1220	9	N	1109	1350	1	6	8	242

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	6669	2	1180	9	N	1073	956	1			541
01	7533	X	7336	-0-	-197	-0-	6156	2	1180	9	N	1073	1136	1	19	8	459
02	6804	X	5843	-0-	-961	-0-	4834	2	1009	9	N	917	960	1	5	8	411
03	7533	X	5935	-0-	-1598	-0-	4880	2	1055	9	N	959	948	1	19	8	403
04	7290	X	5539	-0-	-1751	-0-	4589	2	950	9	N	864	915	1			352
05	7533	X	5409	-0-	-2124	-0-	4485	2	924	9	N	840	942	1			250

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

12	10943	X	7011	-0-	-3932	-0-	5775	2	1236	9	N	1124	1325	1			213
01	10075	X	6133	-0-	-3942	-0-	5049	2	1084	9	N	985	955	1	8	8	235
02	8540	X	6021	-0-	-2519	-0-	5076	2	945	9	N	859	770	1	2	8	322
03	8029	X	7605	-0-	-424	-0-	6435	2	1170	9	N	1064	1137	1	10	8	239
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	5898	2	932	9	N	847	763	1			323
*05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	6282	2	925	9	N	841	752	1			412

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

12	8835	X	5722	-0-	-3113	-0-	4549	2	1173	9	N	1066	1338	1			198
01	7874	X	5036	-0-	-2838	-0-	3938	2	1098	9	N	998	771	1	10	8	415
02	6720	X	3977	-0-	-2743	-0-	3005	2	972	9	N	884	764	1	3	8	532
03	6634	X	5269	-0-	-1365	-0-	4324	2	945	9	N	859	1127	1	10	8	254
04	5610	X	4451	-0-	-1159	-0-	3583	2	868	9	N	789	759	1			284
05	5735	X	5204	-0-	-531	-0-	4263	2	941	9	N	855	942	1			197

FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

12	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	13490	2	944	9	N	858	953	1	6	8	406
01	12617	X	12445	-0-	-172	-0-	11600	2	845	9	N	768	760	1	5	8	409
02	11396	X	11284	-0-	-112	-0-	10532	2	752	9	N	684	758	1	6	8	329
03	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	11826	2	814	9	N	740	742	1	7	8	320
04	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	11552	2	711	9	N	646	565	1			401
*05	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	11942	2	692	9	N	629	558	1			472

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5137	-0-	-1187	-0-	4059	2	1078	9	N	980	1147	1			470
01	5983	X	4600	-0-	-1383	-0-	3573	2	1027	9	N	934	556	1	20	8	828
02	5236	X	4546	-0-	-690	-0-	3636	2	910	9	N	827	1157	1	6	8	492
03	5673	X	4592	-0-	-1081	-0-	3742	2	850	9	N	773	942	1	22	8	301
04	5400	X	4564	-0-	-836	-0-	3660	2	904	9	N	822	756	1			367
05	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	3580	2	911	9	N	828	946	1			249

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

12	7192	X	5471	-0-	-1721	-0-	4506	2	965	9	N	877	575	1			551
01	6417	X	5081	-0-	-1336	-0-	4015	2	1066	9	N	969	1127	1			393
02	5572	X	4787	-0-	-785	-0-	3923	2	864	9	N	785	968	1			210
03	5890	X	5189	-0-	-701	-0-	4219	2	970	9	N	882	770	1			322
04	5700	X	4870	-0-	-830	-0-	3955	2	915	9	N	832	951	1			203
05	5456	X	4671	-0-	-785	-0-	3804	2	867	9	N	788	753	1			238

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

12	17298	X	15044	-0-	-2254	-0-	13181	2	1863	9	N	1694	1538	1			689
01	17298	X	13973	-0-	-3325	-0-	12231	2	1742	9	N	1584	1730	1	14	8	529
02	15232	X	12264	-0-	-2968	-0-	10791	2	1473	9	N	1339	1157	1	4	8	707
03	16089	X	12908	-0-	-3181	-0-	11356	2	1552	9	N	1411	1526	1	14	8	578
04	15390	X	12217	-0-	-3173	-0-	10772	2	1445	9	N	1314	1345	1			547
05	15035	X	12329	-0-	-2706	-0-	10866	2	1463	9	N	1330	1580	1			297

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

12	12400	X	8768	-0-	-3632	-0-	7749	2	1019	9	N	926	768	1			303
01	11563	X	9381	-0-	-2182	-0-	8363	2	1018	9	N	925	981	1			247
02	9996	X	7174	-0-	-2822	-0-	6299	2	875	9	N	795	898	1			144
03	10478	X	7741	-0-	-2737	-0-	6789	2	952	9	N	865	730	1			279
04	9870	X	8218	-0-	-1652	-0-	7284	2	934	9	N	849	849	1			279
05	9393	X	8910	-0-	-483	-0-	7968	2	942	9	N	856	876	1			259

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

12	18972	X	9407	-0-	-9565	-0-	8305	2	1102	9	N	1002	958	1	3	8	447
01	17484	X	10068	-0-	-7416	-0-	9017	2	1051	9	N	955	941	1	1	8	460
02	14420	X	9031	-0-	-5389	-0-	8116	2	915	9	N	832	953	1	2	8	337
03	14415	X	10984	-0-	-3431	-0-	9941	2	1043	9	N	948	951	1	4	8	330
04	13080	X	10292	-0-	-2788	-0-	9361	2	931	9	N	846	752	1			424
*05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10051	2	919	9	N	835	926	1	1	8	332

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

12	34906	X	26847	-0-	-8059	-0-	25243	2	1604	9	N	1458	1325	1	3	8	355
01	33914	X	23767	-0-	-10147	-0-	22400	2	1367	9	N	1243	1330	1			268
02	30632	X	23153	-0-	-7479	-0-	21797	2	1356	9	N	1233	1132	1	5	8	364
03	30845	X	25815	-0-	-5030	-0-	24379	2	1436	9	N	1305	1325	1			344
04	29850	X	25579	-0-	-4271	-0-	24241	2	1338	9	N	1216	1323	1			237
05	26846	X	25847	-0-	-999	-0-	24615	2	1232	9	N	1120	933	1	4	8	420

WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

12	10912	X	8321	-0-	-2591	-0-	7060	2	1261	9	N	1146	1315	1			411
01	10354	X	8076	-0-	-2278	-0-	6815	2	1261	9	N	1146	973	1	10	8	574
02	9352	X	7500	-0-	-1852	-0-	6418	2	1082	9	N	984	1159	1	3	8	396
03	9610	X	8247	-0-	-1363	-0-	7030	2	1217	9	N	1106	1143	1	11	8	348
04	9060	X	7456	-0-	-1604	-0-	6415	2	1041	9	N	946	946	1			348
05	8308	X	6758	-0-	-1550	-0-	5777	2	981	9	N	892	940	1			300

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5029	-0-	-1171	-0-	4731	2	298	9	N	271	195	1			352
01	6014	X	4534	-0-	-1480	-0-	4179	2	355	9	N	323	188	1	7	8	480
02	5292	X	4281	-0-	-1011	-0-	4038	2	243	9	N	221	387	1	2	8	312
03	5363	X	4764	-0-	-599	-0-	4478	2	286	9	N	260	192	1	12	8	368
04	5190	X	4174	-0-	-1016	-0-	3955	2	219	9	N	199	377	1			190
05	5022	X	4024	-0-	-998	-0-	3827	2	197	9	N	179	187	1			182

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

12	7595	X	5330	-0-	-2265	-0-	4821	2	509	9	N	463	197	1			575
01	7006	X	4693	-0-	-2313	-0-	4196	2	497	9	N	452	578	1	8	8	441
02	6020	X	4116	-0-	-1904	-0-	3678	2	438	9	N	398	384	1	2	8	453
03	6386	X	4925	-0-	-1461	-0-	4437	2	488	9	N	444	388	1	12	8	497
04	6030	X	4896	-0-	-1134	-0-	4447	2	449	9	N	408	586	1			319
05	5332	X	4748	-0-	-584	-0-	4371	2	377	9	N	343	383	1			279

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 12380

12	13702	X	9504	-0-	-4198	-0-	7274	2	2230	9	N	2027	1945	1			277
01	12524	X	9603	-0-	-2921	-0-	7375	2	2228	9	N	2025	1947	1	7	8	348
02	10640	X	8080	-0-	-2560	-0-	6319	2	1761	9	N	1601	1367	1	3	8	579
03	10788	X	8522	-0-	-2266	-0-	6831	2	1691	9	N	1537	1923	1	11	8	182
04	9660	X	7636	-0-	-2024	-0-	6013	2	1623	9	N	1475	1363	1			294
05	9610	X	7418	-0-	-2192	-0-	5748	2	1670	9	N	1518	1525	1			287

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

12	10261	X	7515	-0-	-2746	-0-	6944	2	571	9	N	519	392	1			474
01	9176	X	6580	-0-	-2596	-0-	6016	2	564	9	N	513	785	1	15	8	187
02	7812	X	5651	-0-	-2161	-0-	5180	2	471	9	N	428	398	1	4	8	213
03	8153	X	6404	-0-	-1749	-0-	5919	2	485	9	N	441	393	1	17	8	244
04	7890	X	5734	-0-	-2156	-0-	5271	2	463	9	N	421	193	1			472
05	7502	X	5180	-0-	-2322	-0-	4737	2	443	9	N	403	571	1			304

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

12	27218	X	16277	-0-	-10941	-0-	14708	2	1569	9	N	1426	1217	1	3	8	430
01	22847	X	17383	-0-	-5464	-0-	15806	2	1577	9	N	1434	1572	1			292
02	20468	X	14898	-0-	-5570	-0-	13565	2	1333	9	N	1212	1225	1	7	8	272
03	19623	X	16826	-0-	-2797	-0-	15433	2	1393	9	N	1266	1213	1			325
04	18330	X	14874	-0-	-3456	-0-	13623	2	1251	9	N	1137	861	1			601
05	17391	X	15349	-0-	-2042	-0-	14164	2	1185	9	N	1077	1389	1	7	8	282

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

12	30349	X	13002	-0-	-17347	-0-	10472	2	2530	9	N	2300	2513	1			427
01	27249	X	12163	-0-	-15086	-0-	9967	2	2196	9	N	1996	1954	1	20	8	449
02	12936	X	9334	-0-	-3602	-0-	7724	2	1610	9	N	1464	1371	1	5	8	537
03	14322	X	11482	-0-	-2840	-0-	9835	2	1647	9	N	1497	1360	1	19	8	655
04	13830	X	10317	-0-	-3513	-0-	8979	2	1338	9	N	1216	1361	1			510
05	12989	X	12542	-0-	-447	-0-	11123	2	1419	9	N	1290	1346	1			454

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	11369	2	2312	9	N	2102	2335	1			403
01	19065	X	12077	-0-	-6988	-0-	10128	2	1949	9	N	1772	1765	1	22	8	388
02	15904	X	9739	-0-	-6165	-0-	8208	2	1531	9	N	1392	1561	1	6	8	213
03	17608	X	10515	-0-	-7093	-0-	8906	2	1609	9	N	1463	1364	1	23	8	289
04	15720	X	11092	-0-	-4628	-0-	9533	2	1559	9	N	1417	979	1			727
05	13671	X	10095	-0-	-3576	-0-	8753	2	1342	9	N	1220	1696	1			251

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

12	96441	X	63119	-0-	-33322	-0-	55643	2	7476	9	N	6796	6953	1	27	8	589
01	96441	X	62637	-0-	-33804	-0-	55067	2	7570	9	N	6882	7141	1	22	8	308
02	87108	X	56557	-0-	-30551	-0-	49948	2	6609	9	N	6008	5763	1	15	8	538
03	68040	X	68040	-0-	-0-	-0-	61328	2	6712	9	N	6102	6112	1	28	8	500
04	68283	X	68283	-0-	-0-	-0-	62963	2	5320	9	N	4836	4543	1			793
*05	69542	X	69542	-0-	-0-	-0-	64843	2	4699	9	N	4272	4462	1	1	8	602

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

12	0	Z	16111	-0-	16111	47764	12263	2	3848	9	N	3498	3894	1			275
01	0	Z	19570	-0-	19570	67334	16105	2	3465	9	N	3150	3130	1			295
02	0	Z	16876	-0-	16876	84210	14223	2	2653	9	N	2412	2344	1			363
03	0	Z	16956	-0-	16956	101166	14456	2	2500	9	N	2273	2347	1	27	8	262
04	0	Z	13308	-0-	13308	114474	11358	2	1950	9	N	1773	1550	1			485
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	114474					N	NO RPT					485

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705

12	0		17088	-0-	17088	62370	13249	2	3839	9	N	3490	3503	1			499
01	77072	X	14702	-0-	-62370	-0-	11416	2	3286	9	N	2987	3161	1			325
02	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	13665	2	2697	9	N	2452	2342	1			435
03	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	15615	2	2688	9	N	2444	2541	1	22	8	316
04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	13939	2	2295	9	N	2086	1961	1			441
05	15779	X	15388	-0-	-391	-0-	13331	2	2057	9	N	1870	2115	1			196

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570

12	0		48834	-0-	48834	398516	43457	2	5377	9	N	4888	5067	1			289
01	0		41911	-0-	41911	440427	37251	2	4660	9	N	4236	4159	1			366
02	476218	X	35791	-0-	-440427	-0-	31847	2	3944	9	N	3585	3427	1			524
03	38148	X	38148	-0-	-0-	-0-	34190	2	3958	9	N	3598	3614	1			508
04	36248	X	36248	-0-	-0-	-0-	32727	2	3521	9	N	3201	3394	1			315
05	35774	X	33891	-0-	-1883	-0-	30713	2	3178	9	N	2889	2561	1	3	8	640

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140

12	0		57623	-0-	57623	456481	52929	2	4694	9	N	4267	3935	1			544
01	0		45077	-0-	45077	501558	41746	2	3331	9	N	3028	3207	1			365
02	536767	X	35209	-0-	-501558	-0-	32665	2	2544	9	N	2313	2284	1			394
03	36580	X	34241	-0-	-2339	-0-	32117	2	2124	9	N	1931	2084	1			241
04	35400	X	32637	-0-	-2763	-0-	30151	2	2486	9	N	2260	2088	1			413
*05	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	35093	2	2451	9	N	2228	2416	1	4	8	221

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

12	0		59887	-0-	59887	286664	52939	2	6948	9	N	6316	6014	1			696
01	0		46965	-0-	46965	333629	42129	2	4836	9	N	4396	4724	1			368
02	368697	X	35068	-0-	-333629	-0-	31700	2	3368	9	N	3062	3034	1			396
03	36208	X	33513	-0-	-2695	-0-	30591	2	2922	9	N	2656	2652	1			400
04	35040	X	31551	-0-	-3489	-0-	28633	2	2918	9	N	2653	2667	1			386
*05	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	33474	2	2815	9	N	2559	2219	1	4	8	722

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		44371	-0-	44371	225249	39468	2	4903	9	N	4457	4016	1			703
01	0		35582	-0-	35582	260831	31623	2	3959	9	N	3599	4123	1			179
02	0		27394	-0-	27394	288225	24413	2	2981	9	N	2710	2566	1			323
03	0		25689	-0-	25689	313914	23003	2	2686	9	N	2442	2536	1			229
04	338892	X	24978	-0-	-313914	-0-	22199	2	2779	9	N	2526	2022	1			733
*05	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	25760	2	2501	9	N	2274	2583	1	4	8	420

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

12	0		55494	-0-	55494	230191	48161	2	7333	9	N	6666	6412	1			398
01	0		44855	-0-	44855	275046	39399	2	5456	9	N	4960	4924	1			434
02	0		35214	-0-	35214	310260	31213	2	4001	9	N	3637	3589	1			482
03	0		34917	-0-	34917	345177	31444	2	3473	9	N	3157	3030	1			609
04	378045	X	32868	-0-	-345177	-0-	29385	2	3483	9	N	3166	3194	1			581
*05	38309	X	38309	-0-	-0-	-0-	35080	2	3229	9	N	2935	3073	1	5	8	438

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

09	0		32134	-0-	32134	32134	24035	2	8099	9	N	7363	7172	1			191
10	0		75244	-0-	75244	107378	64643	2	10601	9	N	9637	9644	1			184
11	0		68079	-0-	68079	175457	60465	2	7614	9	N	6922	6908	1			198
12	0		65198	-0-	65198	240655	58974	2	6224	9	N	5658	5537	1			319
01	0		54155	-0-	54155	294810	49304	2	4851	9	N	4410	4474	1			255
02	0		42003	-0-	42003	336813	38792	2	3211	9	N	2919	2917	1			257
03	0		39480	-0-	39480	376293	36269	2	3211	9	N	2919	2919	1			257
*04	412893	X	36600	-0-	-376293	-0-	33659	2	2941	9	N	2674	2580	1			351
*05	35726	X	35726	-0-	-0-	-0-	32995	2	2731	9	N	2483	2450	1	7	8	377

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	848	2	N	18					217
							20	9									
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	93	1	457	2	N	4					221
							4	9									
02	616	N	358	-0-	-258	-0-	27	1	331	2	N	-0-					221
03	682	N	518	-0-	-164	-0-	93	1	425	2	N	-0-					221
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	631	2	N	-0-					221
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	93	1	564	2	N	-0-					221

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	46	1	1749	2	Y	-0-					1
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	48	1	1801	2	Y	-0-					1
*08	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	37	1	1383	2	Y	-0-					1
*09	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	42	1	1540	2	Y	-0-					1
*10	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	41	1	1547	2	Y	-0-					1
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	40	1	1501	2	Y	-0-					1
*12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	35	1	1245	2	Y	-0-					1
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	46	1	1876	2	Y	-0-					1
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	38	1	1728	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	56	1	2208	2	Y	-0-					2
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	57	1	2058	2	Y	-0-					2
05	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	49	1	1774	2	Y	-0-					2

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

12	1147	N	918	-0-	-229	-0-	212	1	706	2	Y	-0-					93
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	258	1	1378	2	Y	2	2	8			93
							2	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	257	1	1003	2	Y	2	2	8			93
							2	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	236	1	937	2	Y	2	2	8			93
							2	9									
04	1590	N	900	-0-	-690	-0-	276	1	623	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
05	1395	N	949	-0-	-446	-0-	293	1	655	2	Y	1	1	8			93
							1	9									

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	112	1	1194	2	Y	1	1	8			68
						1	9									
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1527	2	Y	2	2	8			68
						2	9									
02	1456 N	1260	-0-	-196	-0-	101	1	1156	2	Y	3	3	8			68
						3	9									
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	112	1	1240	2	Y	3	3	8			68
						3	9									
04	1560 N	745	-0-	-815	-0-	185	1	558	2	Y	2	2	8			68
						2	9									
05	1395 N	415	-0-	-980	-0-	223	1	192	2	Y	-0-					68

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

12	341 N	233	-0-	-108	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					15
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					15
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					15
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	Y	-0-					15
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					15
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					15

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	267	1	103	2	Y	-0-					20
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	267	1	124	2	Y	-0-					20
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	241	1	118	2	Y	-0-					20
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	267	1	126	2	Y	-0-					20
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	258	1	114	2	Y	-0-					20
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	267	1	26	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	152	-0-	152	152	50	1	102	2	Y	-0-					187
01	T. A.	642	-0-	642	794	180	1	377	2	Y	77	4	8			260
						85	9									
02	T. A.	1294	-0-	1294	2088	202	1	938	2	Y	140	358	1	8	8	34
						154	9									
03	3168 X	1080	-0-	-2088	-0-	223	1	744	2	Y	103	9	8			128
						113	9									
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	216	1	469	2	Y	42	3	8			167
						46	9									
05	1240 N	584	-0-	-656	-0-	223	1	228	2	Y	121	176	1	4	8	108
						133	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

12	1116 N	296	-0-	-820	-0-	72	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	328	-0-	-571	-0-	47	1	280	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	68	1	610	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	75	1	770	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	329	-0-	329	3572	17	1	309	2	Y	3	3	8			37
						3	9									
01	4209 X	637	-0-	-3572	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					37
02	2044 X	567	-0-	-1477	-0-	17	1	549	2	Y	1	1	8			37
						1	9									
03	2263 X	515	-0-	-1748	-0-	21	1	493	2	Y	1	1	8			37
						1	9									
04	990 X	339	-0-	-651	-0-	11	1	327	2	Y	1	1	8			37
						1	9									
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					37

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

12	868 N	834	-0-	-34	-0-	94	1	739	2	Y	1	1	8			45
						1	9									
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	97	1	821	2	Y	2	2	8			45
						2	9									
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	734	2	Y	2	2	8			45
						2	9									
03	837 N	793	-0-	-44	-0-	104	1	686	2	Y	3	3	8			45
						3	9									
04	900 N	673	-0-	-227	-0-	105	1	564	2	Y	4	2	8			47
						4	9									
05	930 N	338	-0-	-592	-0-	112	1	224	2	Y	2	2	8			47
						2	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHUMBLEY WELL #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	378	1	1820	3	N	-0-					154
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	384	1	1788	3	N	-0-					154
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	348	1	1503	3	N	-0-					154
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	382	1	1791	3	N	25					179
						28	9									
04	2100 N	2016	-0-	-84	-0-	367	1	1649	3	N	-0-					179
*05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	376	1	1718	3	N	-0-					179

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982

12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	256	1	767	3	N	-0-					104
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	273	1	787	3	N	-0-					104
02	952	N	881	-0-	-71	-0-	245	1	636	3	N	-0-					104
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	273	1	794	3	N	22					126
							24	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	266	1	757	3	N	-0-					126
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	278	1	828	3	N	-0-					126

READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

12	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	1725	1	267	3	N	-0-					188
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1725	1	483	3	N	-0-					188
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1558	1	695	3	N	-0-					188
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1725	1	605	3	N	-0-					188
04	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	1669	1	102	3	N	-0-					188
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	1725	1	708	3	N	-0-					188

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HUFF 9 WELL #: 1 RRCID -> 270706 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 8082 - 8298

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) //CONT.// 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					99
01	651	N	123	-0-	-528	-0-	123	2			N	-0-					99
02	504	N	139	-0-	-365	-0-	116	2	23	9	N	21	13	5			107
03	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					107
04	120	N	406	-0-	286	-0-	406	2			N	-0-	1	5			106
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	634	2	21	9	N	19	75	1			50

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					18
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					18
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	2342	3			N	-0-					18
03	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	2648	3			N	-0-					18
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			N	-0-					18
*05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	3	9	9	N	8					76
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	3	10	9	N	9					85
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	942	3	1	9	N	1					86
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	N	9					95
04	1020	N	736	-0-	-284	-0-	727	3	9	9	N	8					103
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1918	2	20	9	N	18					79
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2744	2	41	9	N	37					116
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2269	2	28	9	N	25					141
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2499	2	32	9	N	29					170
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2422	2	26	9	N	24					194
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2568	2	36	9	N	33	180	1			47

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	475	-0-	55	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

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

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020

12	1302 N	802	-0-	-500	-0-	12	1	778	2	N	11	173	1			23
						12	9									
01	1240 N	357	-0-	-883	-0-	12	1	345	2	N	-0-					23
02	1176 N	503	-0-	-673	-0-	11	1	492	2	N	-0-					23
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	1081	2	N	29					52
						280	4	32	9							
04	360 N	1026	-0-	666	-0-	682	2	344	4	N	-0-					52
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1545	2	137	4	N	10					62
						11	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

12	SWR 10	87	-0-	87	55335	22	1	65	2	N	-0-					99
01	SWR 10	36	-0-	36	55371	22	1	14	2	N	-0-					99
02	SWR 10	226	-0-	226	55597	20	1	12	2	N	176	111	5			164
						194	9									
03	SWR 10	46	-0-	46	55643	22	1	22	2	N	2					166
						2	9									
04	SWR 10	46	-0-	46	-0-	45	2	1	9	N	1	1	5			166
05	SWR 10	257	-0-	257	257	70	2	187	9	N	170	117	1			219

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					22
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					22
02	392	N	268	-0-	-124	-0-	268	2			N	-0-					22
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					22
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					22
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					22

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

12	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	2			N	-0-					12
01	837	N	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					12
02	672	N	574	-0-	-98	-0-	574	2			N	-0-					12
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					12
04	630	N	663	-0-	33	-0-	662	2	1	9	N	1	1	5			12
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					12

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 10279

12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					97
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					97
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	N	68	55	5			110
							75	9									
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	12	1	317	3	N	-0-					110
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	292	3	19	9	N	17					127
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					127

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

12	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					89
01	961	N	738	-0-	-223	-0-	696	3	42	9	N	38					127
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	3			N	-0-					127
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					127
04	840	N	844	-0-	4	-0-	844	3			N	-0-					127
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					127

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	596	3	N	-0-					74
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	N	-0-					74
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	N	21					95
							23	9									
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	11	1	513	3	N	-0-					95
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	466	3	33	9	N	30					125
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			N	-0-					125

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408

12	651	N	520	-0-	-131	-0-	11	1	509	3	N	-0-					30
01	558	N	390	-0-	-168	-0-	11	1	379	3	N	-0-					30
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	10	1	416	3	N	-0-					30
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	N	-0-					30
							342	4									
04	390	N	645	-0-	255	-0-	645	3			N	-0-					30
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	712	3	291	4	N	-0-					30

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432

12	1271	N	908	-0-	-363	-0-	12	1	896	3	N	-0-					70
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	12	1	1180	3	N	-0-					70
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	10	1	1208	3	N	46	2	5			114
							51	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1179	3	N	-0-					114
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	-0-					114
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-					114

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

12	589	N	276	-0-	-313	-0-	12	1	264	3	N	-0-					75
01	527	N	266	-0-	-261	-0-	12	1	254	3	N	-0-					75
02	476	N	22	-0-	-454	-0-	10	1	12	9	N	11	7	5			79
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	12	1	763	3	N	-0-					79
							441	4									
04	270	N	574	-0-	304	-0-	574	3			N	-0-					79
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	3	20	4	N	-0-					79

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	3	N	-0-					18
01	961	N	707	-0-	-254	-0-	12	1	695	3	N	-0-					18
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	N	-0-					18
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	12	1	1032	3	N	-0-					18
04	690	N	957	-0-	267	-0-	957	3			N	-0-					18
05	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28706	X	23509	-0-	-5197	-0-	11	1	23250	3	N	225	175	1			119
							248	9									
01	28551	X	22086	-0-	-6465	-0-	11	1	21659	3	N	378	378	1			119
							416	9									
02	24304	X	21380	-0-	-2924	-0-	10	1	20841	3	N	481	484	1			116
							529	9									
03	26319	X	22791	-0-	-3528	-0-	11	1	22403	3	N	343	380	1			79
							377	9									
04	24450	X	21258	-0-	-3192	-0-	20572	3	686	9	N	624	559	1	11	5	133
05	23777	X	21324	-0-	-2453	-0-	20907	3	417	9	N	379	360	1			152

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	12	1	2710	3	N	-0-					33
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					33
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	11	1	2552	3	N	104					137
							114	9									
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	12	1	2829	3	N	-0-					137
04	2040	X	2751	-0-	711	-0-	2696	3	55	9	N	50					187
*05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2703	3	43	9	N	39	189	1			37

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	36	1	9600	2	N	85	190	1	34	5	148
							94	9									
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	36	1	9598	2	N	114					262
							125	9									
02	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	32	1	8520	2	N	80	5	5			337
							88	9									
03	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	36	1	9133	2	N	125	169	1	5	5	288
							138	9									
04	2490	X	8878	-0-	6388	-0-	8635	2	87	4	N	142	176	1	47	5	207
							156	9									
*05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	8890	2	65	4	N	152	179	1			180
							167	9									

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17453	X	16455	-0-	-998	-0-	35	1	16024	2	N	360	200	1	162	5	220
							396	9									
01	17360	X	15650	-0-	-1710	-0-	35	1	15204	2	N	374	361	1			233
							411	9									
02	15484	X	13766	-0-	-1718	-0-	32	1	13620	2	N	104	192	1			145
							114	9									
03	16833	X	15675	-0-	-1158	-0-	35	1	15308	2	N	302	194	1			253
							332	9									
04	15900	X	14985	-0-	-915	-0-	14484	2	501	9	N	455	391	1			317
05	16306	X	14711	-0-	-1595	-0-	14605	2	106	9	N	96	189	1			224

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	4732	-0-	-1158	-0-	37	1	4587	2	N	98	20	5			247
						108	9									
01	5642 X	4793	-0-	-849	-0-	37	1	4646	2	N	100	183	1	7	5	157
						110	9									
02	4956 X	4430	-0-	-526	-0-	33	1	4314	2	N	75	40	5			192
						83	9									
03	5394 X	4768	-0-	-626	-0-	37	1	4687	2	N	40					232
						44	9									
04	5040 X	4419	-0-	-621	-0-	4312	2	107	9	N	97	188	1	18	5	123
05	4929 X	4783	-0-	-146	-0-	4698	2	85	9	N	77					200

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	37	1	4048	2	N	95					215
						105	9									
01	2480 X	1407	-0-	-1073	-0-	37	1	1272	2	N	89	195	1			109
						98	9									
02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	33	1	3340	2	N	55					164
						61	9									
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	37	1	3504	2	N	118	192	1	33	5	57
						130	9									
04	2400 X	2951	-0-	551	-0-	2835	2	116	9	N	105					162
*05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3571	2	83	9	N	75					237

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

12	13113 X	11472	-0-	-1641	-0-	35	1	11312	3	N	114	180	1			261
						125	9									
01	13113 X	11426	-0-	-1687	-0-	35	1	11220	3	N	155	192	1	10	5	214
						171	9									
02	11536 X	9945	-0-	-1591	-0-	31	1	9765	3	N	135	189	1			160
						149	9									
03	12524 X	11126	-0-	-1398	-0-	35	1	10611	3	N	436	386	1	42	5	168
						480	9									
04	11610 X	10157	-0-	-1453	-0-	9926	3	231	9	N	210	182	1			196
05	11563 X	10023	-0-	-1540	-0-	10023	3			N	-0-					196

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

12	5952 X	4755	-0-	-1197	-0-	4388	2	367	9	N	334	204	1	5	5	215
01	5952 X	2603	-0-	-3349	-0-	2396	2	207	9	N	188	196	1			207
02	5124 X	4010	-0-	-1114	-0-	3976	2	34	9	N	31	187	1			51
03	5673 X	4591	-0-	-1082	-0-	4321	2	270	9	N	245	184	1	68	5	44
04	5460 X	4220	-0-	-1240	-0-	4052	2	168	9	N	153	49	5			148
05	4774 X	4495	-0-	-279	-0-	4329	2	166	9	N	151	186	1			113

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	756	-0-	-391	-0-	571	3	185	9	N	168	189	1	3	5	196
01	930	N	538	-0-	-392	-0-	527	3	11	9	N	10					206
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	3			N	-0-	30	5			176
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	735	3	323	9	N	294	45	5			425
04	510	N	914	-0-	404	-0-	639	3	275	9	N	250	191	1	94	5	390
05	744	N	580	-0-	-164	-0-	178	1	402	3	N	-0-	83	5			307

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1					145
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7	131	1			21
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	374	3	11	9	N	10					31
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	828	3	39	9	N	35					66
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	735	3	36	9	N	33					99
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	793	3	31	9	N	28					127

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876

12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					56
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					56
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					56
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					56
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					56
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					56

FLOWERS 225 WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2016 - PLUGGED 07/18/16

FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/16

FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

12	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	92	1	1346	3	N	-0-					164
01	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	88	1	1323	3	N	-0-					164
02	1400	N	1117	-0-	-283	-0-	77	1	1040	3	N	-0-					164
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	3	N	-0-	19	1			145
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	90	1	1395	3	N	-0-					145
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	92	1	1311	3	N	-0-					145

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	85	1	1253	3	N	-0-			63
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	84	1	1266	3	N	-0-			63
02	1288 N	1269	-0-	-19	-0-	86	1	1151	3	N	29			92
						32	9							
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	85	1	1291	3	N	-0-			92
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	3	N	90			182
						99	9							
05	1395 N	1205	-0-	-190	-0-	79	1	1126	3	N	-0-			182

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	164	1	2406	3	N	-0-			205
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	168	1	2525	3	N	-0-			205
02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	145	1	1945	3	N	-0-			205
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	167	1	2541	3	N	-0-			205
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	3	N	-0-			205
*05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	170	1	2415	3	N	-0-			205

FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057101 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10784 - 11080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

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

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150

12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					15
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1042	2	4	9	N	4	4	8			15
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					15
03	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					15
04	1020 N	1043	-0-	23	-0-	1039	2	4	9	N	4	4	8			15
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					15

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

12	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	1960	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2177	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1982	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2100 N	2179	-0-	79	-0-	2175	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2275	3	7	9	N	6	6	8			-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1650	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1903	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1835	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*10	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1868	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1790	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1758	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*02	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1570	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1698	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	1525	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1809	3	7	9	N	6	6	8			-0-

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2608	3	1	9	N	1	1	8			18
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					18
02	2156	N	1660	-0-	-496	-0-	1660	3			N	-0-					18
03	2604	N	2105	-0-	-499	-0-	2104	3	1	9	N	1	1	8			18
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2555	3	1	9	N	1	1	8			18
*05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					18

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

12	1798	N	1196	-0-	-602	-0-	1163	3	33	9	N	30	1	8			97
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1891	3	64	9	N	58	1	8			154
02	1624	N	1557	-0-	-67	-0-	1509	3	48	9	N	44	1	8			197
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1560	3	42	9	N	38	198	1	2	8	35
04	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	1504	3	42	9	N	38					73
05	1736	N	1302	-0-	-434	-0-	1272	3	30	9	N	27	1	8			99

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914

12	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	1454	3	2	9	N	2	2	8			42
01	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1522	3	3	9	N	3	3	8			42
02	1428	N	1049	-0-	-379	-0-	1047	3	2	9	N	2	2	8			42
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	3	3	9	N	3	3	8			42
04	1470	N	1487	-0-	17	-0-	1485	3	2	9	N	2	2	8			42
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	3	2	9	N	2	2	8			42

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076

12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3			N	-0-					11
01	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	3			N	-0-					11
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					11
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					11
04	1170	N	1314	-0-	144	-0-	1312	3	2	9	N	2	2	8			11
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	3	4	9	N	4	4	8			13
01	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					13
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					13
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					13
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					13
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					13

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	394	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	496	N	369	-0-	-127	-0-	368	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 168 RRCID -> 075866 COMPL. DATE 03/08/1961 TOTAL DEPTH 15219 PERF.10847 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	308	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	364	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330	N	345	-0-	15	-0-	344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					17
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					17
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	810	3	7	9	N	6	6	8			17
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					17
04	840	N	916	-0-	76	-0-	916	3			N	-0-					17
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	3	3	9	N	3	3	8			17

HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	584	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	533	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	600	N	611	-0-	11	-0-	610	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	352	3	8	9	N	7	7	8			-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1098	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	941	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1036	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1026	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	1365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1486	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1456	N	1198	-0-	-258	-0-	1195	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1440	N	1621	-0-	181	-0-	1618	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	221	-0-	221	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	802	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	732	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	800	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	776	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	600	N	839	-0-	239	-0-	837	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	510	N	941	-0-	431	-0-	930	3	11	9	N	10	10	8			-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	904	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 468 RRCID -> 182580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10797 - 11149

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 769 RRCID -> 183262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 11152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 668 RRCID -> 185985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10848 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

12	2356 N	2251	-0-	-105	-0-	2247	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2294 N	2178	-0-	-116	-0-	2174	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2072 N	1962	-0-	-110	-0-	1958	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2092	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2100 N	2191	-0-	91	-0-	2188	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	2111	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 867 RRCID -> 198888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10836 - 11141

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

HOBART RANCH WELL #: 869 RRCID -> 198891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11320 PERF.10795 - 11149

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1907	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1808	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1613	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1886	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1740	N	1784	-0-	44	-0-	1781	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	3	4	9	N	4	4	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

12	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1812	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1777	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1619	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1685	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	1560	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1755	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450	N	467	-0-	17	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1168 RRCID -> 211038 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	947	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	877	-0-	-115	-0-	45	1	832	3	N	-0-					-0-
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	39	1	764	3	N	-0-					-0-
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	41	1	822	3	N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	39	1	786	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	40	1	828	3	N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

12	465 N	444	-0-	-21	-0-	443	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

12	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2096	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2541	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2130 N	1879	-0-	-251	-0-	1877	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2201 N	2115	-0-	-86	-0-	2106	3	9	9	N	8	8	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2910	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	2852 N	2743	-0-	-109	-0-	2724	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	2800 N	2820	-0-	20	20	2801	3	19	9	N	17	17	8			-0-
03	2914 N	2816	-0-	-98	-0-	2797	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2640 N	2671	-0-	31	-0-	2660	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3069 X	2674	-0-	-395	-0-	2668	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	588 N	540	-0-	-48	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	660	N	1003	-0-	343	-0-	1000	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1845	-0-	-666	-0-	1839	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2511	X	1904	-0-	-607	-0-	1902	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2240	X	1689	-0-	-551	-0-	1686	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	1945	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	1746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	270	X	425	-0-	155	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1940	3	47	9	N	43	33	8			45
01	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1933	3	58	9	N	53	46	8			52
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2067	3	92	9	N	84	83	8			53
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2185	3	77	9	N	70	70	8			53
04	1920	N	2130	-0-	210	-0-	2080	3	50	9	N	45	45	8			53
05	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	2150	3	47	9	N	43	43	8			53

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3562	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3824	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3276	X	3092	-0-	-184	-0-	3078	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	3370	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	3295	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844	X	3450	-0-	-394	-0-	3442	3	8	9	N	7	7	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3696	-0-	-582	-0-	935	1	2746	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
01	4216	X	3016	-0-	-1200	-0-	956	1	2024	3	N	33	33	8			-0-
							36	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	916	1	2805	3	N	27	27	8			-0-
							30	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	1027	1	3058	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
04	3870	X	3979	-0-	109	-0-	992	1	2969	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	1034	1	3216	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	499	1	2671	3	N	7	106	1			18
							8	9									
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	515	1	2776	3	N	15					33
							17	9									
02	2856	X	2853	-0-	-3	-0-	443	1	2404	3	N	5					38
							6	9									
03	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	464	1	2323	3	N	-0-					38
04	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	440	1	2070	3	N	-0-					38
05	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	459	1	2116	3	N	-0-					38

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

12	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	727	1	1691	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									
01	2325	N	1870	-0-	-455	-0-	677	1	1170	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
02	2072	N	1726	-0-	-346	-0-	607	1	1091	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
03	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	712	1	1586	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
04	1800	N	2272	-0-	472	-0-	689	1	1566	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	709	1	1610	3	N	17	17	8			-0-
							19	9									

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1709	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1574	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1543	3	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1601	3	18	9	N	16	16	8			-0-
04	1530	N	1532	-0-	2	-0-	1518	3	14	9	N	13	13	8			-0-
05	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1627	3	12	9	N	11	11	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

12	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1251	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1246	3	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1146	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1287	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1212	3	8	9	N	7	7	8			-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	3	6	9	N	5	5	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1432	-0-	-52	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1600	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1530	N	1568	-0-	38	-0-	1567	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1884	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1834	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1842	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1800	N	1806	-0-	6	-0-	1797	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	3	10	9	N	9	9	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

12	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2120	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2024	3	13	9	N	12	12	8			-0-
02	1904	N	1770	-0-	-134	-0-	1757	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	1992	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1933	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1636	3	8	9	N	7	7	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2868 RRCID -> 237527 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10869 - 12513

12	2015	N	113	-0-	-1902	-0-	105	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

12	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2925	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2863	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	2716	X	2541	-0-	-175	-0-	2528	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2815	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	2721	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	2528	3	8	9	N	7	7	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2185	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2154	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2016	N	1990	-0-	-26	-0-	1978	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2222	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2100	N	2229	-0-	129	-0-	2220	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	3	9	9	N	8	8	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	1723	3	21	9	N	19	7	8			122
01	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	1662	3	29	9	N	26	8	8			140
02	1624 N	1508	-0-	-116	-0-	1490	3	18	9	N	16	125	1	9	8	22
03	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1654	3	26	9	N	24	13	8			33
04	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1589	3	13	9	N	12	5	8			40
05	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1595	3	17	9	N	15	8	8			47

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	1335	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1311	3	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1232 N	1186	-0-	-46	-0-	1177	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1290 N	1315	-0-	25	-0-	1311	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3068 RRCID -> 244134 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11205 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1359	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1319	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1176	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1304	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1264	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1279	3	8	9	N	7	7	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	3024	3	19	9	N	17	17	8			-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3086	3	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2901	3	24	9	N	22	22	8			-0-
03	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2772	3	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2922	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	2758	3	11	9	N	10	10	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

12	2914	X	2554	-0-	-360	-0-	2542	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2552	3	13	9	N	12	12	8			-0-
02	2632	X	2372	-0-	-260	-0-	2359	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2433	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2609	-0-	-26	-0-	2594	3	15	9	N	14	14	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

12	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	3457	3	19	9	N	17	17	8			-0-
01	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3191	3	22	9	N	20	20	8			-0-
02	3192	X	2909	-0-	-283	-0-	2885	3	24	9	N	22	22	8			-0-
03	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3194	3	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3360	X	2676	-0-	-684	-0-	2666	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3014	3	15	9	N	14	14	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

12	2728	N	2385	-0-	-343	-0-	2377	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	2626	3	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2408	N	2223	-0-	-185	-0-	2212	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2417	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2550	N	2470	-0-	-80	-0-	2462	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2291	3	7	9	N	6	6	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	894	1	3995	3	N	50	79	1	23	8	53
							55	9									
01	4712	X	3835	-0-	-877	-0-	884	1	2895	3	N	51	46	8			58
							56	9									
02	4256	X	4124	-0-	-132	-0-	825	1	3234	3	N	59	37	8			80
							65	9									
03	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	918	1	3667	3	N	53	34	8			99
							58	9									
04	4770	X	4498	-0-	-272	-0-	887	1	3561	3	N	45	27	8			117
							50	9									
05	4929	X	4589	-0-	-340	-0-	908	1	3614	3	N	61	24	8			154
							67	9									

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

12	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2817	3	52	9	N	47	15	8			145
01	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	2836	3	43	9	N	39	22	8			162
02	2912	X	2574	-0-	-338	-0-	2531	3	43	9	N	39	26	8			175
03	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2738	3	40	9	N	36	22	8			189
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	2615	3	61	9	N	55	185	1	14	8	45
05	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	2501	3	48	9	N	44	14	8			75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

12	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	3114	3	47	9	N	43	19	8			122
01	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3216	3	67	9	N	61	26	8			157
02	2968	X	2966	-0-	-2	-0-	2911	3	55	9	N	50	27	8			180
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	2964	3	37	9	N	34	173	1	23	8	18
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	2975	3	59	9	N	54	19	8			53
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3126	3	58	9	N	53	19	8			87

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

12	961	N	958	-0-	-3	-0-	956	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	756	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	693	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	732	-0-	-229	-0-	731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	755	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

12	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2348	3	19	9	N	17	17	8			-0-
01	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2544	3	23	9	N	21	21	8			-0-
02	2464	X	2210	-0-	-254	-0-	2185	3	25	9	N	23	23	8			-0-
03	2635	X	2469	-0-	-166	-0-	2443	3	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	2383	3	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2573	X	2515	-0-	-58	-0-	2497	3	18	9	N	16	16	8			-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

12	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3088	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	2999	3	20	9	N	18	18	8			-0-
02	2912	X	2757	-0-	-155	-0-	2734	3	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	2831	3	24	9	N	22	22	8			-0-
04	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	2719	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2877	3	17	9	N	15	15	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3003	3	50	9	N	45	10	8			89
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2988	3	50	9	N	45	12	8			122
02	2828	X	2748	-0-	-80	-0-	2704	3	44	9	N	40	62	1	10	8	90
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	2991	3	55	9	N	50	105	1	17	8	18
04	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	2865	3	47	9	N	43	12	8			49
05	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	2990	3	45	9	N	41	12	8			78

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27	161	1			55
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1851	2	31	9	N	28					83
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	N	15					98
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	N	1					99
04	1650	N	339	-0-	-1311	-0-	339	2			N	-0-					99
*05	1705	N	34	-0-	-1671	-0-	33	2	1	9	N	1	67	1			33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1160	2	22	9	N	20					76
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1274	2	23	9	N	21					97
02	1456	N	1053	-0-	-403	-0-	1046	2	7	9	N	6					103
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1735	2	23	9	N	21					124
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1615	2	20	9	N	18					142
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	N	14					156

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					70
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					70
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	747	2			N	-0-					70
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					70
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					70
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					70

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	939	2	17	9	N	15					100
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	925	2	25	9	N	23					123
02	840	N	765	-0-	-75	-0-	757	2	8	9	N	7					130
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	885	2	14	9	N	13					143
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	859	2	30	9	N	27					170
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					175

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337

12	3100	N	2421	-0-	-679	2909	2388	2	33	9	N	30					155
01	3100	N	2127	-0-	-973	1936	2090	2	37	9	N	34					189
02	2800	N	2183	-0-	-617	1319	2147	2	36	9	N	33					222
03	3100	N	2520	-0-	-580	739	2489	2	31	9	N	28	184	1			66
04	3000	N	2412	-0-	-588	151	2386	2	26	9	N	24					90
*05	2467	N	2316	-0-	-151	-0-	2286	2	30	9	N	27					117

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					113
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					113
02	1988	N	1679	-0-	-309	-0-	1679	2			N	-0-					113
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1958	2	51	9	N	46	155	1			4
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					4
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					4

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					112
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					112
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					112
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					112
04	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	2			N	-0-					112
*05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					112

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	361	2	21	9	N	19					118
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	399	2	31	9	N	28					146
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	369	2	25	9	N	23					169
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	N	25					194
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	385	2	34	9	N	31	175	1			50
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	388	2	24	9	N	22					72

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	623	1	2302	2	N	41					208
							45	9									
01	3224	X	2431	-0-	-793	-0-	623	1	1769	2	N	35					243
							39	9									
02	2912	X	2114	-0-	-798	-0-	563	1	1521	2	N	27					270
							30	9									
03	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	623	1	2230	2	N	37	8	1			299
							41	9									
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	603	1	2428	2	N	44	186	1			157
							48	9									
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	623	1	2612	2	N	36					193
							40	9									

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	748	1	2158	2	N	30					176
							33	9									
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	748	1	1993	2	N	38					214
							42	9									
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	676	1	1849	2	N	34					248
							37	9									
03	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	748	1	1747	2	N	25	188	1			85
							28	9									
04	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	724	1	1616	2	N	36					121
							40	9									
05	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	748	1	2077	2	N	40					161
							44	9									

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					75
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	189	2	17	9	N	15					90
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	158	2	19	9	N	17					107
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6					113
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					113
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12					125

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	453	2	22	9	N	20					127
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	472	2	19	9	N	17					144
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	N	15					159
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	477	2	15	9	N	14	2	1			171
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	466	2	20	9	N	18					189
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	471	2	26	9	N	24					213

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

JONES ENERGY, LLC 441132
WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					829
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					829
02	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					829
*03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					829
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					829
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					829

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2747	2	40	9	N	36	198	1			491
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3214	2	31	9	N	28					519
02	2464	X	2417	-0-	-47	-0-	2364	2	53	9	N	48					567
*03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3018	2	36	9	N	33					600
*04	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	2869	2	46	9	N	42					642
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					642

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

12	5487 X	4645	-0-	-842	-0-	4590	2	55	9	N	50					2016
01	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6334	2	94	9	N	85					2101
02	5628 X	4270	-0-	-1358	-0-	4172	2	98	9	N	89	190	1			2000
03	5983 X	5130	-0-	-853	-0-	5089	2	41	9	N	37					2037
*04	6210 X	3557	-0-	-2653	-0-	3440	2	117	9	N	106	192	1			1951
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					1951

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

12	5456 X	4844	-0-	-612	-0-	205	1	4489	2	N	136	197	1			941
						150	9									
01	5456 X	5296	-0-	-160	-0-	261	1	4897	2	N	125					1066
						138	9									
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	271	1	5227	2	N	148	197	1			1017
						163	9									
*03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	231	1	4841	2	N	126	197	1			946
						139	9									
*04	5130 X	4744	-0-	-386	-0-	230	1	4369	2	N	132	181	1			897
						145	9									
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					897

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

12	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6717	2	42	9	Y	38					1033
01	7006 X	6458	-0-	-548	-0-	6408	2	50	9	Y	45					1078
02	6328 X	5746	-0-	-582	-0-	5702	2	44	9	Y	40					1118
*03	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6372	2	56	9	Y	51	191	1			978
*04	6540 X	6253	-0-	-287	-0-	6207	2	46	9	Y	42					1020
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					1020

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

12	9889 X	9310	-0-	-579	-0-	9266	2	44	9	N	40	181	1			3277
01	9889 X	8250	-0-	-1639	-0-	8147	2	103	9	N	94					3371
02	8344 X	5989	-0-	-2355	-0-	5926	2	63	9	N	57					3428
03	9548 X	8089	-0-	-1459	-0-	8074	2	15	9	N	14	187	1			3255
*04	9000 X	8395	-0-	-605	-0-	8370	2	25	9	N	23					3278
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					3278

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000

12	5890 X	5508	-0-	-382	-0-	5387	2	121	9	N	110					1612
01	5797 X	5445	-0-	-352	-0-	5314	2	131	9	N	119	369	1			1362
02	5488 X	4852	-0-	-636	-0-	4740	2	112	9	N	102					1464
03	6293 X	5716	-0-	-577	-0-	5597	2	119	9	N	108	192	1			1380
*04	5370 X	5348	-0-	-22	-0-	5234	2	114	9	N	104					1484
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					1484

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6179	-0-	-2098	-0-	6026	2	153	9	N	139					1125
01	8029	X	6889	-0-	-1140	-0-	6867	2	22	9	N	20					1145
02	7056	X	6647	-0-	-409	-0-	6517	2	130	9	N	118	194	1			1069
*03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7135	2	187	9	N	170	191	1			1048
*04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6875	2	202	9	N	184	198	1			1034
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					1034

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4249	-0-	-215	-0-	4218	2	31	9	N	28					171
01	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4095	2	23	9	N	21	178	1			14
02	3920	X	3260	-0-	-660	-0-	3155	2	105	9	N	95					109
03	4464	X	2758	-0-	-1706	-0-	2725	2	33	9	N	30					139
*04	4560	X	2014	-0-	-2546	-0-	2014	2			N	-0-					139
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					139

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	823	-0-	-2897	-0-	134	1	650	2	N	35	197	1			790
							39	9									
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					790
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					790
*03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	286	1	6007	2	N	172	195	1			767
							189	9									
*04	3150	X	2819	-0-	-331	-0-	136	1	2585	2	N	89					856
							98	9									
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					856

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	11867	-0-	-1928	-0-	11694	2	173	9	N	157	199	1			318
01	13330	X	10314	-0-	-3016	-0-	10259	2	55	9	N	50					368
02	11620	X	10191	-0-	-1429	-0-	10177	2	14	9	N	13					381
03	12865	X	11464	-0-	-1401	-0-	11431	2	33	9	N	30					411
*04	11850	X	10965	-0-	-885	-0-	10870	2	95	9	N	86	187	1			310
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					310

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7311	-0-	-315	-0-	7099	2	212	9	N	193	195	1			1682
01	7533	X	7083	-0-	-450	-0-	6890	2	193	9	N	175	191	1			1666
02	6636	X	6262	-0-	-374	-0-	5895	2	367	9	N	334	389	1			1611
03	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	6895	2	132	9	N	120	190	1			1541
*04	7140	X	6397	-0-	-743	-0-	6285	2	112	9	N	102					1643
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					1643

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	10896	2	177	9	N	161	200	1			4962
01	11036 X	10643	-0-	-393	-0-	10496	2	147	9	N	134	197	1			4899
02	9856 X	8592	-0-	-1264	-0-	8447	2	145	9	N	132	199	1			4832
03	10850 X	10160	-0-	-690	-0-	10011	2	149	9	N	135					4967
*04	10710 X	9027	-0-	-1683	-0-	8871	2	156	9	N	142	195	1			4914
05	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					4914

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

12	3751 X	3681	-0-	-70	-0-	3408	2	273	9	N	248	198	1			2299
01	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	3173	2	114	9	N	104	195	1			2208
02	3080 X	2816	-0-	-264	-0-	2695	2	121	9	N	110					2318
03	3379 X	3075	-0-	-304	-0-	2888	2	187	9	N	170	194	1			2294
*04	3570 X	2773	-0-	-797	-0-	2579	2	194	9	N	176	198	1			2272
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					2272

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

12	3224 X	2841	-0-	-383	-0-	31	1	2806	2	N	4	195	1			43
						4	9									
01	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	31	1	3024	2	N	7					50
						8	9									
02	2828 X	2706	-0-	-122	-0-	28	1	2669	2	N	8					58
						9	9									
03	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	31	1	2985	2	N	7					65
						8	9									
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	30	1	2805	2	N	7					72
						8	9									
05	3069 X	2958	-0-	-111	-0-	31	1	2918	2	N	8					80
						9	9									

RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

12	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	31	1	1198	2	N	-0-					121
01	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					121
02	1148 N	792	-0-	-356	-0-	28	1	764	2	N	-0-					121
03	1240 N	918	-0-	-322	-0-	31	1	887	2	N	-0-					121
04	1080 N	1110	-0-	30	-0-	30	1	1080	2	N	-0-					121
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31	1	1115	2	N	-0-					121

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1299	-0-	-313	-0-	90	1	1209	2	N	-0-	40	1			67
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	120	1	1736	2	N	-0-					67
02	1540	N	592	-0-	-948	-0-	85	1	507	2	N	-0-					67
03	1302	N	774	-0-	-528	-0-	115	1	659	2	N	-0-					67
04	1800	N	1443	-0-	-357	-0-	110	1	1333	2	N	-0-					67
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	120	1	906	2	N	-0-					67

FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575

12	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	145	1	1059	2	N	-0-					101
01	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	140	1	1154	2	N	-0-					101
02	1428	N	743	-0-	-685	-0-	110	1	633	2	N	-0-					101
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	145	1	855	2	N	-0-					101
04	1260	N	805	-0-	-455	-0-	125	1	680	2	N	-0-					101
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	130	1	930	2	N	-0-					101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	135	1	702	2	N	19	156	1			57
							270	4	21	9							
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	135	1	764	2	N	7					64
							270	4	8	9							
02	1232	N	848	-0-	-384	-0-	130	1	678	2	N	-0-					64
							40	4									
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	150	1	942	2	N	-0-					64
04	1140	N	1181	-0-	41	-0-	145	1	1036	2	N	-0-					64
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	155	1	1112	2	N	-0-					64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	140	1	1112	2	N	18	197	1			39
							280	4	20	9							
01	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	145	1	1241	2	N	10					49
							300	4	11	9							
02	1596	N	1295	-0-	-301	-0-	135	1	873	2	N	6					55
							280	4	7	9							
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	155	1	1025	2	N	9					64
							210	4	10	9							
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	140	1	1193	2	N	1					65
							60	4	1	9							
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	N	9					74
							10	9									

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1664	2	18	9	N	16					191
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1707	2	53	9	N	48	194	1			45
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	2	24	9	N	22					67
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	N	7					74
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1630	2	2	9	N	2					76
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1672	2	15	9	N	14					90

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	90	1	628	2	N	-0-			197
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	90	1	593	2	N	-0-			197
02	644 N	502	-0-	-142	-0-	85	1	417	2	N	-0-			197
03	713 N	508	-0-	-205	-0-	95	1	413	2	N	-0-			197
04	660 N	696	-0-	36	-0-	85	1	611	2	N	-0-			197
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	100	1	620	2	N	-0-			197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

LOCKE WELL #: 260 RRCID -> 108723 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10198 - 10246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THORNE WELL #: 4076 RRCID -> 196363 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10374 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	N	6					94
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	447	2	86	9	N	78					172
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	834	2	26	9	N	24					196
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1016	2	21	9	N	19					215
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	753	2	95	9	N	86	191	1			110
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	818	2	17	9	N	15					125

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					27
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					27
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					27
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					27

LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	1	1	522	2	Y	-0-					82
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	1	1	448	2	Y	-0-					82
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					82
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					82
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					82
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1					83

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					35
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					35
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					35
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					35
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1146	2	Y	-0-					59
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	2	Y	-0-					59
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	3	1	1087	2	Y	-0-					59
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	2	Y	-0-					59
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	1237	2	Y	-0-					59
*05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1	1	1217	2	Y	1					60
							1	9									

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	409	-0-	-490	-0-	1	1	408	2	N	-0-					114
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					114
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					114
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	5	1	2400	2	N	31					175
							34	9									
01	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	7	1	2158	2	N	26					201
							29	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	5	1	2347	2	N	32					233
							35	9									
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	3	1	2764	2	N	35					268
							39	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	3	1	2225	2	N	23	182	1			109
							25	9									
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1	1	2412	2	N	17					126
							19	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE//CONT.// 503711
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - PLUGGED 02/07/18

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

12	4774 X	4282	-0-	-492	-0-	31	1	4236	2	N	14					217
						15	9									
01	4774 X	4134	-0-	-640	-0-	29	1	4082	2	N	21					238
						23	9									
02	4172 X	3727	-0-	-445	-0-	26	1	3701	2	N	-0-					238
03	4619 X	4391	-0-	-228	-0-	31	1	4348	2	N	11	195	1			54
						12	9									
04	4470 X	4232	-0-	-238	-0-	30	1	4154	2	N	44					98
						48	9									
*05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	31	1	4480	2	N	33					131
						36	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

12	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	27	1	1426	2	N	10					158
						11	9									
01	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	24	1	1447	2	N	14					172
						15	9									
02	1456 N	1393	-0-	-63	-0-	24	1	1360	2	N	8					180
						9	9									
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	2	N	12					192
						13	9									
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	29	1	1411	2	N	15					207
						17	9									
05	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	29	1	1417	2	N	8					215
						9	9									

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

12	2852 N	2285	-0-	-567	-0-	27	1	2217	2	N	37	191	1			90
						41	9									
01	2728 N	2638	-0-	-90	-0-	26	1	2584	2	N	25					115
						28	9									
02	2548 N	2352	-0-	-196	-0-	26	1	2301	2	N	23					138
						25	9									
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	31	1	2569	2	N	35					173
						39	9									
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2512	2	N	32					205
						35	9									
05	2604 N	2523	-0-	-81	-0-	31	1	2489	2	N	3					208
						3	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2051	-0-	-646	-0-	25	1	1998	2	N	25					182
							28	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	23	1	2655	2	N	36					218
							40	9									
02	2352	X	2307	-0-	-45	-0-	25	1	2249	2	N	30					248
							33	9									
03	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	31	1	2494	2	N	32	198	1			82
							35	9									
04	2640	X	2378	-0-	-262	-0-	30	1	2315	2	N	30					112
							33	9									
05	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	31	1	2357	2	N	28					140
							31	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	26	1	2592	2	N	18					83
							20	9									
01	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	26	1	2990	2	N	32					115
							35	9									
02	2800	X	2742	-0-	-58	-0-	26	1	2686	2	N	27					142
							30	9									
03	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	31	1	2870	2	N	26					168
							29	9									
04	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	30	1	2615	2	N	27					195
							30	9									
05	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	31	1	2656	2	N	22					217
							24	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	25	1	1056	2	N	15					210
							17	9									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	26	1	1372	2	N	13					223
							14	9									
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	26	1	1155	2	N	14					237
							15	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	2	N	-0-					237
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	29	1	1215	2	N	3					240
							3	9									
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	30	1	1257	2	N	15	192	1			63
							17	9									

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	28	1	2136	2	N	18					193
							20	9									
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	24	1	2444	2	N	44					237
							48	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	23	1	2100	2	N	24	193	1			68
							26	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	29	1	2525	2	N	45					113
							50	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	30	1	2657	2	N	49					162
							54	9									
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2490	2	N	36					198
							40	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	25	1	632	2	N	8					110
							9	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	992	2	N	10					120
							11	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	N	10					130
							11	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	755	2	N	8					138
							9	9									
04	960	N	823	-0-	-137	-0-	30	1	780	2	N	12					150
							13	9									
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	18					168
							20	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2998	-0-	-288	-0-	31	1	2943	2	N	22					240
							24	9									
01	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	28	1	2899	2	N	37	192	1			85
							41	9									
02	2912	X	2774	-0-	-138	-0-	28	1	2718	2	N	25					110
							28	9									
03	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	31	1	2989	2	N	32					142
							35	9									
04	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	30	1	2867	2	N	26					168
							29	9									
05	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	31	1	2965	2	N	22					190
							24	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	25	1	651	2	N	10					238
							11	9									
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	26	1	815	2	N	23	197	1			64
							25	9									
02	784	N	709	-0-	-75	-0-	25	1	682	2	N	2					66
							2	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	12					78
							13	9									
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	30	1	701	2	N	6					84
							7	9									
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	31	1	698	2	N	17					101
							19	9									

BROWN, CHARLES, E. ET AL "B" WELL #: 2223 RRCID -> 235326 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	535	-0-	-178	-0-	25	1	502	2	N	7					196
							8	9									
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	25	1	619	2	N	7					203
							8	9									
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	25	1	548	2	N	5					208
							6	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	1					209
							1	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	12					221
							13	9									
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	26	1	538	2	N	8					229
							9	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1199	-0-	-506	-0-	21	1	1167	2	N	10					181
							11	9									
01	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	20	1	1243	2	N	17					198
							19	9									
02	1428	N	1175	-0-	-253	-0-	23	1	1141	2	N	10					208
							11	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	29	1	1294	2	N	13					221
							14	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	N	15					236
							17	9									
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	2	N	16	192	1			60
							18	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	31	1	702	2	N	-0-					242
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	31	1	687	2	N	-0-					242
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	26	1	529	2	N	-0-					242
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	31	1	662	2	N	-0-					242
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	30	1	604	2	N	3					245
							3	9									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	7	189	1			63
							8	9									

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	25	1	2647	2	N	28					124
							31	9									
01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	26	1	3376	2	N	54					178
							59	9									
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	26	1	2949	2	N	40					218
							44	9									
03	3286	X	2915	-0-	-371	-0-	24	1	2858	2	N	30	190	1			58
							33	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	30	1	3338	2	N	50					108
							55	9									
05	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	30	1	3304	2	N	44					152
							48	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	26	1	3053	2	N	37					167
							41	9									
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	25	1	3600	2	N	38					205
							42	9									
02	3276	X	3063	-0-	-213	-0-	26	1	3001	2	N	33					238
							36	9									
03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	31	1	3363	2	N	52	178	1			112
							57	9									
04	3540	X	3347	-0-	-193	-0-	30	1	3270	2	N	43					155
							47	9									
05	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	31	1	3421	2	N	43					198
							47	9									

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	N	9					117
							10	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	2	N	6					123
							7	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	N	7					130
							8	9									
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	31	1	1157	2	N	7					137
							8	9									
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	30	1	1093	2	N	23					160
							25	9									
05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	31	1	1123	2	N	10					170
							11	9									

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	30	1	2334	2	N	38					226
							42	9									
01	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	23	1	2424	2	N	34					260
							37	9									
02	2408	N	2235	-0-	-173	-0-	26	1	2130	2	N	72	187	1			145
							79	9									
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	75					220
							83	9									
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	30	1	2411	2	N	61	184	1			97
							67	9									
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	31	1	2510	2	N	48					145
							53	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	967	-0-	-242	-0-	25	1	929	2	N	12					155
							13	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	18					173
							20	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	1	1027	2	N	12					185
							13	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1156	2	N	17					202
							19	9									
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	29	1	1089	2	N	15					217
							17	9									
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	30	1	1119	2	N	13					230
							14	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2654	-0-	-167	-0-	30	1	2604	2	N	18	184	1			99
							20	9									
01	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	28	1	2507	2	N	16					115
							18	9									
02	2548	X	2429	-0-	-119	-0-	27	1	2380	2	N	20					135
							22	9									
03	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	31	1	2714	2	N	17					152
							19	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	29	1	2563	2	N	20					172
							22	9									
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	31	1	2731	2	N	13					185
							14	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638

12	744	N	653	-0-	-91	-0-	26	1	599	2	N	25	182	1			93
							28	9									
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	24	1	642	2	N	5					98
							6	9									
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	26	1	606	2	N	14					112
							15	9									
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	26					138
							29	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	N	24					162
							26	9									
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	13					175
							14	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

12	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	24	1	980	2	N	13					185
							14	9									
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	25	1	1199	2	N	13					198
							14	9									
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	24	1	1038	2	N	12					210
							13	9									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	N	17					227
							19	9									
04	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	29	1	1108	2	N	21	195	1			53
							23	9									
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	28	1	1135	2	N	5					58
							6	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 11075

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10270	-0-	-1231	-0-	26	1	10189	2	N	50					217
							55	9									
01	11501	X	10319	-0-	-1182	-0-	28	1	10214	2	N	70					287
							77	9									
02	10836	X	9277	-0-	-1559	-0-	26	1	9090	2	N	146					433
							161	9									
03	11997	X	11874	-0-	-123	-0-	30	1	11771	2	N	66	364	1			135
							73	9									
04	11610	X	10295	-0-	-1315	-0-	29	1	10178	2	N	80					215
							88	9									
05	10323	X	10257	-0-	-66	-0-	28	1	10161	2	N	62					277
							68	9									

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

12	6758	X	4589	-0-	-2169	-0-	26	1	4489	2	N	67	184	1			158
							74	9									
01	6541	X	5234	-0-	-1307	-0-	25	1	5194	2	N	14					172
							15	9									
02	5796	X	5072	-0-	-724	-0-	27	1	5017	2	N	25					197
							28	9									
03	6045	X	5451	-0-	-594	-0-	31	1	5347	2	N	66					263
							73	9									
04	5340	X	5150	-0-	-190	-0-	30	1	5063	2	N	52	177	1			138
							57	9									
05	5611	X	5195	-0-	-416	-0-	31	1	5107	2	N	52					190
							57	9									

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

12	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	27	1	1813	2	N	19					238
							21	9									
01	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	28	1	1862	2	N	12					250
							13	9									
02	1820	N	1695	-0-	-125	-0-	27	1	1655	2	N	12	184	1			78
							13	9									
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					78
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	30	1	1777	2	N	7					85
							8	9									
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	7					92
							8	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	11					198
							12	9									
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	26	1	942	2	N	15					213
							17	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	N	4					217
							4	9									
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	29	1	1033	2	N	5					222
							6	9									
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	25	1	905	2	N	5					227
							6	9									
05	1209	N	998	-0-	-211	-0-	30	1	962	2	N	5					232
							6	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	6670	-0-	-1855	-0-	26 72	1 9	6572	2	N	65					220
01	8525	X	7917	-0-	-608	-0-	27 88	1 9	7802	2	N	80					300
02	7336	X	7245	-0-	-91	-0-	27 97	1 9	7121	2	N	88	192	1			196
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	31 116	1 9	8064	2	N	105					301
04	7650	X	7546	-0-	-104	-0-	30 99	1 9	7417	2	N	90	194	1			197
05	8029	X	7829	-0-	-200	-0-	31 100	1 9	7698	2	N	91					288

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

12	5487	X	4335	-0-	-1152	-0-	25 112	1 9	4198	2	N	102	192	1			332
01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	29 72	1 9	5375	2	N	65					397
02	4872	X	4641	-0-	-231	-0-	27 122	1 9	4492	2	N	111	192	1			316
03	5363	X	5128	-0-	-235	-0-	31 88	1 9	5009	2	N	80	194	1			202
04	5310	X	4770	-0-	-540	-0-	30	1	4740	2	N	-0-					202
05	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	30 80	1 9	4832	2	N	73	193	1			82

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

12	5828	X	4720	-0-	-1108	-0-	26 23	1 9	4671	2	N	21					284
01	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	29 59	1 9	5590	2	N	54					338
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	28 84	1 9	5163	2	N	76	186	1			228
03	5735	X	5709	-0-	-26	-0-	31 72	1 9	5606	2	N	65					293
04	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	28 77	1 9	5106	2	N	70	192	1			171
05	5828	X	4828	-0-	-1000	-0-	25 44	1 9	4759	2	N	40					211

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

12	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	31 75	1 9	3058	2	N	68	190	1			143
01	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	31 88	1 9	3085	2	N	80					223
02	2968	X	2805	-0-	-163	-0-	28 88	1 9	2689	2	N	80	198	1			105
03	3286	X	3112	-0-	-174	-0-	31 83	1 9	2998	2	N	75					180
04	3150	X	2986	-0-	-164	-0-	30 75	1 9	2881	2	N	68					248
05	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	31 74	1 9	2941	2	N	67	192	1			123

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24893	X	22317	-0-	-2576	-0-	31 326	1 9	21960	2	N	296	374	1			220
01	24521	X	19837	-0-	-4684	-0-	24 250	1 9	19563	2	N	227	187	1			260
02	21560	X	20401	-0-	-1159	-0-	28 272	1 9	20101	2	N	247	187	1			320
03	23281	X	21398	-0-	-1883	-0-	31 282	1 9	21085	2	N	256	369	1			207
04	22050	X	19984	-0-	-2066	-0-	30 254	1 9	19700	2	N	231	185	1			253
05	22599	X	20171	-0-	-2428	-0-	31 257	1 9	19883	2	N	234	182	1			305

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24521	X	22281	-0-	-2240	-0-	31 276	1 9	21974	2	N	251	195	1			198
01	23963	X	21806	-0-	-2157	-0-	31 263	1 9	21512	2	N	239	199	1			238
02	21308	X	19450	-0-	-1858	-0-	28 231	1 9	19191	2	N	210	200	1			248
03	23219	X	21259	-0-	-1960	-0-	31 224	1 9	21004	2	N	204	195	1			257
*04	22050	X	20295	-0-	-1755	-0-	30 226	1 9	20039	2	N	205	195	1			267
05	22289	X	20531	-0-	-1758	-0-	31 219	1 9	20281	2	N	199	191	1			275

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3848	3	56	9	N	51	197	1			97
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3270	3	47	9	N	43					140
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2415	3	48	9	N	44					184
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3080	3	52	9	N	47					231
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2958	3	54	9	N	49	197	1			83
*05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2763	3	43	9	N	39					122

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					100
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					100
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					100
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					100
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					100
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

12	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2433	3	35	9	N	32	196	1			134
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2383	3	18	9	N	16					150
02	2408	N	2192	-0-	-216	-0-	2160	3	32	9	N	29					179
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					179
04	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2912	3	3	9	N	3					182
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2270	3	2	9	N	2					184

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2418	3	51	9	N	46					299
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2452	3	47	9	N	43	197	1			145
02	2800	N	3914	-0-	1114	1114	3871	3	43	9	N	39					184
03	3100	N	3246	-0-	146	1260	3193	3	53	9	N	48					232
04	3000	N	3235	-0-	235	1495	3193	3	42	9	N	38					270
*05	3694	X	2199	-0-	-1495	-0-	2170	3	29	9	N	26	189	1			107

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					48
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					48
02	784	N	126	-0-	-658	-0-	126	3			N	-0-					48
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					48
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					48
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2138	3	100	9	N	91					418
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	3	26	9	N	24					442
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1795	3	29	9	N	26	377	1			91
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2414	3	45	9	N	41					132
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2226	3	53	9	N	48					180
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2236	3	35	9	N	32					212

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064

12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1369	3	29	9	N	26					177
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	N	5					182
02	1400	N	1280	-0-	-120	-0-	1276	3	4	9	N	4					186
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1758	3	12	9	N	11					197
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	3	22	9	N	20					217
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1260	3	2	9	N	2					219

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1637	-0-	-15	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1757	-0-	-13	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

12	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2674	3	3	9	N	3					106
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3871	3	8	9	N	7					113
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2727	3	32	9	N	29					142
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	N	21					163
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3137	3	24	9	N	22					185
*05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2710	3	12	9	N	11					196

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

12	3162 X	2704	-0-	-458	-0-	2674	3	30	9	N	27					151
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3493	3	2	9	N	2					153
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3111	3	2	9	N	2					155
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4033	3	20	9	N	18					173
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4033	3	48	9	N	44	189	1			28
05	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3092	3	25	9	N	23					51

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1259	2	13	9	Y	12					57
01	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	1144	2	13	9	Y	12					69
02	1232 N	1058	-0-	-174	-0-	1036	2	22	9	Y	20					89
03	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1242	2	22	9	Y	20					109
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1193	2	22	9	Y	20					129
*05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	2	25	9	Y	23	135	1			17

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1164	2	Y	-0-					3
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	Y	-0-					3
*08	1209 N	984	-0-	-225	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					3
*09	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	31	1	1145	2	Y	-0-					3
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	Y	-0-					3
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	-0-					3
*12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	32	1	1130	2	Y	-0-					3
*01	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	27	1	1109	2	Y	1					4
						1	9									
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	2	Y	-0-					4
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	33	1	1283	2	Y	-0-					4
*04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1227	2	Y	-0-					4
*05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	34	1	1241	2	Y	-0-					4

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	962	-0-	962	962	962	2			Y	-0-					75
01	T. A.	1012	-0-	1012	1974	1012	2			Y	-0-					75
02	T. A.	787	-0-	787	2761	765	2	22	9	Y	20	94	1			1
03	3521 X	760	-0-	-2761	-0-	760	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	960 N	752	-0-	-208	-0-	25	1	727	2	Y	-0-					-0-
*05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	112	1	1159	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1216	2	Y	51	1	8			143
							56	9									
01	1674	N	32	-0-	-1642	-0-	31	1	1	9	Y	1	84	1			60
02	1540	N	26	-0-	-1514	-0-	26	1			Y	-0-	35	1			25
03	1302	N	25	-0-	-1277	-0-	25	1			Y	-0-					25
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					25
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					25

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	896	2	18	9	Y	16	1	8			102
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	778	2	8	9	Y	7	1	8			108
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	Y	8	1	8			115
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	722	2	10	9	Y	9	1	8			123
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	672	2	28	9	Y	25	1	8			147
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	746	2	11	9	Y	10					157

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

12	1054	N	10	-0-	-1044	-0-	7	2	3	9	Y	3	3	8			40
01	837	N	31	-0-	-806	-0-	31	2			Y	-0-					40
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					40
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	2	Y	-0-					40
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	-0-					40
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	69	1	2599	2	N	9					55
							10	9									
*07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	72	1	2715	2	N	7	1	8			61
							8	9									
*08	2325	X	2319	-0-	-6	-0-	60	1	2246	2	N	12					73
							13	9									
*09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	71	1	2607	2	N	17					90
							19	9									
*10	2325	X	2251	-0-	-74	-0-	58	1	2176	2	N	15	48	1	1	8	56
							17	9									
*11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	68	1	2561	2	N	19	33	1	1	8	41
							21	9									
*12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	67	1	2361	2	N	23	1	1	1	8	62
							25	9									
*01	2325	X	2296	-0-	-29	-0-	55	1	2219	2	N	20					82
							22	9									
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	49	1	2246	2	N	40					122
							44	9									
*03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	70	1	2739	2	N	23	90	1			55
							25	9									
*04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	69	1	2475	2	N	11	1	8			65
							12	9									
*05	2325	N	1596	-0-	-729	-0-	43	1	1552	2	N	1					66
							1	9									

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	60	1	2273	2	Y	14					105
							15	9									
*07	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	58	1	2174	2	Y	8					113
							9	9									
*08	2666	X	2082	-0-	-584	-0-	54	1	2028	2	Y	-0-					113
*09	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	57	1	2096	2	Y	-0-					113
*10	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	63	1	2389	2	Y	-0-					113
*11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	76	1	2881	2	Y	25					138
							28	9									
*12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	73	1	2557	2	Y	23					161
							25	9									
*01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	58	1	2370	2	Y	29					190
							32	9									
*02	2800	X	2312	-0-	-488	-0-	49	1	2232	2	Y	28					218
							31	9									
*03	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	75	1	2949	2	Y	34	165	1			87
							37	9									
*04	3000	X	2922	-0-	-78	-0-	78	1	2810	2	Y	31	19	1			99
							34	9									
*05	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	67	1	2420	2	Y	27	3	1			123
							30	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4110	X	3523	-0-	-587	-0-	667	1	2843	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*07	4247	X	3379	-0-	-868	-0-	721	1	2629	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
*08	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	742	1	2505	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									
*09	3540	X	2861	-0-	-679	-0-	704	1	2133	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
*10	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	724	1	2558	2	Y	22	22	8			-0-
							24	9									
*11	3540	X	2639	-0-	-901	-0-	697	1	1924	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
*12	3379	X	2067	-0-	-1312	-0-	655	1	1405	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*01	3317	X	2825	-0-	-492	-0-	788	1	2019	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
*02	2996	X	2158	-0-	-838	-0-	653	1	1482	2	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
*03	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	735	1	2178	2	Y	24	24	8			-0-
							26	9									
*04	2730	X	2311	-0-	-419	-0-	706	1	1583	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
*05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	732	1	2345	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

*06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	53	1	2012	2	N	9					73
							10	9									
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	55	1	2052	2	N	13	55	1			31
							14	9									
*08	2108	N	1704	-0-	-404	-0-	44	1	1658	2	N	2	4	1			29
							2	9									
*09	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	54	1	1975	2	N	6	2	1			33
							7	9									
*10	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	51	1	1938	2	N	6					39
							7	9									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1881	2	N	9					48
							10	9									
*12	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	56	1	1980	2	N	6					54
							7	9									
*01	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	45	1	1830	2	N	1					55
							1	9									
*02	1820	N	1663	-0-	-157	-0-	35	1	1613	2	N	14					69
							15	9									
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	53	1	2075	2	N	16	58	1			27
							18	9									
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	56	1	2011	2	N	18	7	1			38
							20	9									
*05	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	51	1	1845	2	N	5	1	1			42
							6	9									

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	43	1	1640	2	Y	-0-					1
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	44	1	1664	2	Y	-0-					1
*08	1767	N	1308	-0-	-459	-0-	34	1	1274	2	Y	-0-					1
*09	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	42	1	1538	2	Y	-0-					1
*10	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	42	1	1571	2	Y	-0-					1
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	42	1	1587	2	Y	-0-					1
*12	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	44	1	1554	2	Y	-0-					1
*01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					1
*02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	31	1	1400	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	43	1	1686	2	Y	-0-					2
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	Y	-0-					2
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	45	1	1637	2	Y	-0-					2

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	5					47
							6	9									
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	16	1	597	2	N	-0-					47
*08	620	N	475	-0-	-145	-0-	12	1	454	2	N	8					55
							9	9									
*09	600	N	569	-0-	-31	-0-	15	1	552	2	N	2					57
							2	9									
*10	620	N	545	-0-	-75	-0-	14	1	531	2	N	-0-					57
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	N	18					75
							20	9									
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	18	1	637	2	N	5					80
							6	9									
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	N	-0-					80
*02	504	N	470	-0-	-34	-0-	10	1	458	2	N	2					82
							2	9									
*03	651	N	494	-0-	-157	-0-	12	1	480	2	N	2	62	1			22
							2	9									
*04	690	N	542	-0-	-148	-0-	15	1	523	2	N	4	7	1			19
							4	9									
*05	558	N	529	-0-	-29	-0-	14	1	512	2	N	3	1	1			21
							3	9									

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

12	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			Y	-0-					37
01	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					37
02	1876	N	1187	-0-	-689	-0-	1187	2			Y	-0-					37
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1					38
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					38
05	1302	N	91	-0-	-1211	-0-	91	2			Y	-0-					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	Y	5					37
							6	9									
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	16	1	589	2	Y	-0-					37
*08	558	N	535	-0-	-23	-0-	14	1	521	2	Y	-0-					37
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-					37
*10	620	N	517	-0-	-103	-0-	13	1	504	2	Y	-0-					37
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					37
*12	651	N	504	-0-	-147	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					37
*01	527	N	457	-0-	-70	-0-	11	1	446	2	Y	-0-					37
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	487	2	Y	-0-					37
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	Y	-0-					37
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	Y	-0-					37
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-					37

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

12	558	N	536	-0-	-22	-0-	8	1	520	2	Y	7	1	8			123
							8	9									
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	8	1	493	2	Y	24	93	1			54
							26	9									
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	7	1	391	2	Y	14	14	1			54
							15	9									
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	8	1	439	2	Y	8					62
							9	9									
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	8	1	436	2	Y	13					75
							14	9									
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	15					90
							17	9									

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

12	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3157	2	41	9	Y	37					67
01	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	2931	2	61	9	Y	55					122
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	2658	2	57	9	Y	52					174
03	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	2952	2	40	9	Y	36	185	1	1	8	24
04	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	2860	2	55	9	Y	50					74
05	3193	X	2745	-0-	-448	-0-	2706	2	39	9	Y	35					109

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-					2
*07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	30	1	1113	2	Y	-0-					2
*08	1178	N	963	-0-	-215	-0-	25	1	938	2	Y	-0-					2
*09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					2
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	31	1	1162	2	Y	-0-					2
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	29	1	1110	2	Y	-0-					2
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1072	2	Y	-0-					2
*01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	26	1	1061	2	Y	-0-					2
*02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	21	1	937	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	29	1	1125	2	Y	-0-					3
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	30	1	1088	2	Y	-0-					3
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	Y	-0-					3

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		61	-0-	61	416	61	2			Y	-0-					3
01	483	X	67	-0-	-416	-0-	65	2	2	9	Y	2					5
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					5
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					5
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					5
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	2	Y	-0-					35
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					35
*08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					35
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	-0-					35
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	22	1	825	2	Y	-0-					35
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	21	1	791	2	Y	-0-					35
*12	868	N	681	-0-	-187	-0-	19	1	662	2	Y	-0-					35
*01	837	N	808	-0-	-29	-0-	19	1	788	2	Y	1					36
							1	9									
*02	756	N	407	-0-	-349	-0-	9	1	398	2	Y	-0-					36
*03	682	N	354	-0-	-328	-0-	9	1	345	2	Y	-0-	22	1			14
*04	780	N	361	-0-	-419	-0-	10	1	351	2	Y	-0-	3	1			11
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	42	1	1584	2	Y	7	2	1			37
							8	9									
*07	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	42	1	1590	2	Y	22	1	1			58
							24	9									
*08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	36	1	1352	2	Y	26					84
							29	9									
*09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	41	1	1511	2	Y	19	37	1			66
							21	9									
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	42	1	1598	2	Y	7	39	1			34
							8	9									
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	43	1	1613	2	Y	11	4	1			41
							12	9									
*12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	44	1	1540	2	Y	7					48
							8	9									
*01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	37	1	1492	2	Y	17					65
							19	9									
*02	1568	N	1136	-0-	-432	-0-	24	1	1095	2	Y	15					80
							17	9									
*03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	39	1	1515	2	Y	12	62	1			30
							13	9									
*04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	39	1	1406	2	Y	28	7	1			51
							31	9									
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1299	2	Y	15	1	1			65
							17	9									

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	15	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	12	1	546	2	Y	1					1
							1	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	Y	-0-					1
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	Y	-0-					1
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

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

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	922	-0-	-349	-0-	31	1	891	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	753	-0-	-518	-0-	31	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	28	1	1553	2	Y	-0-			-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	Y	-0-			-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1444	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1439	-0-	-297	-0-	31	1	1408	2	Y	-0-			-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	31	1	593	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	31	1	596	2	Y	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	30	1	565	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	602	-0-	-49	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	390	N	375	-0-	-15	-0-	10	1	365	2	Y	-0-			-0-
*07	403	N	385	-0-	-18	-0-	10	1	375	2	Y	-0-			-0-
*08	434	N	320	-0-	-114	-0-	8	1	312	2	Y	-0-			-0-
*09	390	N	381	-0-	-9	-0-	10	1	371	2	Y	-0-			-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-			-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	-0-			-0-
*12	403	N	375	-0-	-28	-0-	10	1	365	2	Y	-0-			-0-
*01	403	N	371	-0-	-32	-0-	9	1	362	2	Y	-0-			-0-
*02	364	N	339	-0-	-25	-0-	7	1	332	2	Y	-0-			-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	Y	-0-			-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-			-0-
*05	372	N	359	-0-	-13	-0-	10	1	349	2	Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	23	1	884	2	Y	-0-			-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	917	2	Y	-0-			-0-
*08	899	N	868	-0-	-31	-0-	23	1	845	2	Y	-0-			-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-			-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	26	1	973	2	Y	-0-			-0-
*12	1116	N	952	-0-	-164	-0-	26	1	926	2	Y	-0-			-0-
*01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	22	1	902	2	Y	1			1
							1	9							
*02	924	N	856	-0-	-68	-0-	18	1	838	2	Y	-0-			1
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	-0-			1
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	-0-			1
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	26	1	950	2	Y	-0-			1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

*06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	73	1	2767	2	Y	-0-			1
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	74	1	2775	2	Y	-0-			1
*08	2883	N	2344	-0-	-539	-0-	61	1	2283	2	Y	-0-			1
*09	2850	N	2699	-0-	-151	-0-	71	1	2628	2	Y	-0-			1
*10	2852	N	2747	-0-	-105	-0-	71	1	2676	2	Y	-0-			1
*11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-			1
*12	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	78	1	2730	2	Y	-0-			1
*01	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	64	1	2584	2	Y	10			11
							11	9							
*02	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	49	1	2214	2	Y	8			19
							9	9							
*03	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	69	1	2698	2	Y	2			21
							2	9							
*04	2730	X	2718	-0-	-12	-0-	74	1	2644	2	Y	-0-			21
05	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	66	1	2409	2	Y	-0-			21

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003

*06	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*07	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	37	1	1403	2	Y	-0-					1
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	39	1	1463	2	Y	-0-					1
*08	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	32	1	1195	2	Y	-0-					1
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1402	2	Y	-0-					1
*10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	37	1	1399	2	Y	-0-					1
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	36	1	1366	2	Y	-0-					1
*12	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	34	1	1205	2	Y	-0-					1
*01	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	31	1	1256	2	Y	-0-					1
*02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	26	1	1176	2	Y	1					2
							1	9									
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	32	1	1246	2	Y	-0-					2
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1259	2	Y	-0-					2
05	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	28	1	997	2	Y	-0-					2

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2190	N	1985	-0-	-205	-0-	51	1	1934	2	Y	-0-					16
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	56	1	2088	2	Y	8					24
							9	9									
*08	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	41	1	1526	2	Y	10					34
							11	9									
*09	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	46	1	1693	2	Y	-0-					34
*10	2139	N	1639	-0-	-500	-0-	42	1	1594	2	Y	3					37
							3	9									
*11	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	39	1	1465	2	Y	14					51
							15	9									
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	2	Y	13					64
							14	9									
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	42	1	1694	2	Y	13					77
							14	9									
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	48	1	2186	2	Y	11					88
							12	9									
*03	1922	N	1516	-0-	-406	-0-	37	1	1462	2	Y	15					103
							17	9									
*04	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	39	1	1402	2	Y	14	63	1			54
							15	9									
05	2449	N	1410	-0-	-1039	-0-	38	1	1364	2	Y	7	11	1			50
							8	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	Y	1					25
							1	9									
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	13	1	504	2	Y	9					34
							10	9									
*08	434	N	398	-0-	-36	-0-	10	1	382	2	Y	5					39
							6	9									
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	1					40
							1	9									
*10	527	N	442	-0-	-85	-0-	11	1	431	2	Y	-0-					40
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	2					42
							2	9									
*12	465	N	384	-0-	-81	-0-	11	1	373	2	Y	-0-					42
*01	434	N	341	-0-	-93	-0-	8	1	331	2	Y	2					44
							2	9									
*02	364	N	268	-0-	-96	-0-	6	1	262	2	Y	-0-					44
*03	372	N	360	-0-	-12	-0-	9	1	349	2	Y	2	18	1			28
							2	9									
*04	330	N	324	-0-	-6	-0-	9	1	315	2	Y	-0-	2	1			26
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					26

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	390	N	358	-0-	-32	-0-	9	1	349	2	Y	-0-					37
*07	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	404	2	Y	2					39
							2	9									
*08	403	N	339	-0-	-64	-0-	8	1	292	2	Y	35					74
							39	9									
*09	360	N	313	-0-	-47	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					74
*10	403	N	340	-0-	-63	-0-	9	1	322	2	Y	8	66	1			16
							9	9									
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	Y	15	7	1			24
							17	9									
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					24
*01	341	N	292	-0-	-49	-0-	7	1	285	2	Y	-0-					24
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	15					39
							17	9									
*03	341	N	320	-0-	-21	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					39
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	-0-					39
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					39

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	23	1	866	2	Y	-0-					26
*07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	24	1	884	2	Y	-0-					26
*08	930	N	717	-0-	-213	-0-	19	1	698	2	Y	-0-					26
*09	900	N	878	-0-	-22	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					26
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	32	1	1215	2	Y	-0-					26
*11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1374	2	Y	-0-					26
*12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	48	1	1689	2	Y	-0-					26
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	41	1	1649	2	Y	-0-					26
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	40	1	1803	2	Y	1					27
							1	9									
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	39	1	1544	2	Y	-0-					27
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	48	1	1713	2	Y	-0-					27
*05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	31	1	1123	2	Y	-0-					27

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947

*06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	2	Y	17					53
							19	9									
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	53	1	2007	2	Y	71	50	1			74
							78	9									
*08	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	44	1	1636	2	Y	54	32	1			96
							59	9									
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	60	1	2192	2	Y	17	20	1			93
							19	9									
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	55	1	2085	2	Y	18	81	1			30
							20	9									
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	52	1	1952	2	Y	12	9	1			33
							13	9									
*12	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	60	1	2103	2	Y	27					60
							30	9									
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	54	1	2179	2	Y	24					84
							26	9									
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	40	1	1831	2	Y	33					117
							36	9									
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	64	1	2519	2	Y	25	104	1			38
							28	9									
*04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	69	1	2456	2	Y	27	12	1			53
							30	9									
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	59	1	2144	2	Y	60	2	1			111
							66	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1532	2	23	9	Y	21					93
01	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1546	2	24	9	Y	22					115
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	1387	2	22	9	Y	20					135
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20					155
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1526	2	28	9	Y	25					180
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1623	2	22	9	Y	20	48	1			152

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

*06	480	N	460	-0-	-20	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
*07	496	N	393	-0-	-103	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	301	-0-	-195	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
*09	450	N	350	-0-	-100	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	337	-0-	-66	-0-	9	1	328	2	N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	384	2	N	-0-					-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	2	N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	N	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	457	2	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	35	1	1311	2	N	-0-					1
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	36	1	1362	2	N	-0-					1
*08	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	30	1	1108	2	N	-0-					1
*09	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	36	1	1310	2	N	-0-					1
*10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	34	1	1269	2	N	-0-					1
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	32	1	1219	2	N	-0-					1
*12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	36	1	1281	2	N	-0-					1
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	2	N	-0-					1
*02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	24	1	1113	2	N	-0-					1
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	2	N	-0-					1
*04	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	35	1	1236	2	N	-0-					1
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	34	1	1244	2	N	-0-					1

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020

*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	41	1	1558	2	Y	-0-					19
*07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	43	1	1629	2	Y	-0-					19
*08	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	34	1	1280	2	Y	-0-					19
*09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	42	1	1535	2	Y	-0-					19
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	2	Y	83					102
							91	9									
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	40	1	1521	2	Y	112					214
							123	9									
*12	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	43	1	1494	2	Y	23	186	1			51
							25	9									
*01	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	36	1	1470	2	Y	29					80
							32	9									
*02	1652	N	1372	-0-	-280	-0-	29	1	1329	2	Y	13					93
							14	9									
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	41	1	1594	2	Y	9					102
							10	9									
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	43	1	1526	2	Y	1					103
							1	9									
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	43	1	1559	2	Y	-0-					103

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	840	N	623	-0-	-217	-0-	16	1	607	2	Y	-0-					-0-
*07	837	N	627	-0-	-210	-0-	16	1	611	2	Y	-0-					-0-
*08	899	N	591	-0-	-308	-0-	15	1	576	2	Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	560	-0-	-60	-0-	14	1	546	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	276	-0-	-294	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
*12	713	N	403	-0-	-310	-0-	11	1	392	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	260	-0-	-298	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	241	-0-	-11	-0-	5	1	235	2	Y	1					1
							1	9									
*03	403	N	280	-0-	-123	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					1
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					1
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

*06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	34	1	1272	2	Y	-0-					17
*07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	35	1	1320	2	Y	-0-					17
*08	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	28	1	1058	2	Y	-0-					17
*09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	34	1	1264	2	Y	-0-					17
*10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	34	1	1267	2	Y	-0-					17
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	32	1	1223	2	Y	-0-					17
*12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	34	1	1188	2	Y	-0-					17
*01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	29	1	1165	2	Y	1					18
							1	9									
*02	1176	N	1059	-0-	-117	-0-	23	1	1036	2	Y	-0-					18
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	33	1	1276	2	Y	-0-					18
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	34	1	1223	2	Y	-0-					18
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	Y	-0-					18

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					43
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					43
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					43
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					43
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					43
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					43

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

12	1612	X	938	-0-	-674	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	8			49
01	1612	X	1245	-0-	-367	-0-	1237	2	8	9	Y	7	7	8			49
02	1316	X	1040	-0-	-276	-0-	4	1	1030	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
03	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1538	2	4	9	Y	4	4	8			49
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	2	Y	5	5	8			49
							6	9									
*05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	Y	12	12	8			49
							13	9									

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					30
*07	279	N	277	-0-	-2	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					30
*08	279	N	226	-0-	-53	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					30
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					30
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					30
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					30
*12	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					30
*01	279	N	238	-0-	-41	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					30
*02	252	N	230	-0-	-22	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					30
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					30
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					30
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	28	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1090	2	Y	-0-					46
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1111	2	Y	-0-					46
*08	1023	N	857	-0-	-166	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					46
*09	1110	N	875	-0-	-235	-0-	23	1	852	2	Y	-0-					46
*10	1147	N	661	-0-	-486	-0-	17	1	644	2	Y	-0-					46
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	35	1	1330	2	Y	-0-					46
*12	899	N	827	-0-	-72	-0-	23	1	804	2	Y	-0-					46
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	43	1	1751	2	Y	-0-					46
*02	1288	N	362	-0-	-926	-0-	8	1	354	2	Y	-0-					46
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					46
*04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					46
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					10
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					10
08	744	N	668	-0-	-76	-0-	17	1	651	2	Y	-0-					10
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	19	1	706	2	Y	-0-					10
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	19	1	717	2	Y	-0-					10
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	2	Y	-0-					10
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	19	1	669	2	Y	-0-					10
*01	744	N	678	-0-	-66	-0-	16	1	661	2	Y	1					11
							1	9									
*02	644	N	425	-0-	-219	-0-	9	1	416	2	Y	-0-					11
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	2	Y	-0-					11
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	2	Y	-0-					11
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-					11

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					-0-
*07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	25	1	948	2	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	860	-0-	-194	-0-	22	1	838	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	967	-0-	-23	-0-	26	1	941	2	Y	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	27	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	27	1	966	2	Y	-0-					-0-
*01	1054	N	961	-0-	-93	-0-	23	1	937	2	Y	1					1
							1	9									
*02	952	N	881	-0-	-71	-0-	19	1	862	2	Y	-0-					1
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	25	1	993	2	Y	-0-					1
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	27	1	953	2	Y	-0-					1
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	2	Y	-0-					1

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	Y	-0-					80
*07	899	N	857	-0-	-42	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					80
*08	899	N	514	-0-	-385	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					80
*09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					80
*10	868	N	51	-0-	-817	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					80
*11	510	N	306	-0-	-204	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					80
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					80
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					80
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	Y	3	3	1			36
							3	9									
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	33	1	1235	2	Y	11	1	1			46
							12	9									
*08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	31	1	1161	2	Y	16					62
							18	9									
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	43	1	1574	2	Y	15					77
							17	9									
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	34	1	1287	2	Y	17	44	1			50
							19	9									
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	Y	9	30	1			29
							10	9									
*12	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	34	1	1191	2	Y	6	1	1			34
							7	9									
*01	1333	N	983	-0-	-350	-0-	23	1	954	2	Y	5					39
							6	9									
*02	1148	N	831	-0-	-317	-0-	18	1	813	2	Y	-0-					39
*03	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	26	1	1012	2	Y	4					43
							4	9									
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	28	1	1003	2	Y	13					56
							14	9									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	941	2	Y	9					65
							10	9									

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

*06	780	N	710	-0-	-70	-0-	18	1	692	2	Y	-0-					5
*07	806	N	647	-0-	-159	-0-	17	1	630	2	Y	-0-					5
*08	775	N	690	-0-	-85	-0-	18	1	672	2	Y	-0-					5
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	17	1	623	2	Y	-0-					5
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	16	1	609	2	Y	-0-					5
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	15	1	557	2	Y	2					7
							2	9									
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	16	1	547	2	Y	-0-					7
*01	620	N	533	-0-	-87	-0-	13	1	520	2	Y	-0-					7
*02	532	N	473	-0-	-59	-0-	10	1	462	2	Y	1					8
							1	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-					8
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	536	2	Y	-0-					8
05	527	N	282	-0-	-245	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					8

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	27	1	1024	2	Y	-0-			1
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-			1
*08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	24	1	899	2	Y	-0-			1
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	30	1	1095	2	Y	-0-			1
*10	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	28	1	1069	2	Y	-0-			1
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	27	1	1032	2	Y	-0-			1
*12	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	28	1	991	2	Y	-0-			1
*01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	24	1	966	2	Y	-0-			1
*02	980	N	898	-0-	-82	-0-	19	1	879	2	Y	-0-			1
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1071	2	Y	-0-			1
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	-0-			1
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	27	1	988	2	Y	-0-			1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			33
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	39	1	1493	2	Y	-0-			37
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	41	1	1527	2	Y	-0-			37
*08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	34	1	1271	2	Y	-0-			37
*09	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	40	1	1459	2	Y	-0-			37
*10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	37	1	1383	2	Y	-0-			37
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	36	1	1347	2	Y	-0-			37
*12	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	35	1	1218	2	Y	-0-			37
*01	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	29	1	1160	2	Y	-0-			37
*02	1288	N	1062	-0-	-226	-0-	23	1	1038	2	Y	1			38
							1	9							
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	35	1	1372	2	Y	-0-			38
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-			38
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	2	Y	-0-			38

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	31	1	1679	2	Y	-0-					1
01	2077	N	1028	-0-	-1049	-0-	31	1	997	2	Y	-0-					1
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	28	1	2199	2	Y	-0-					1
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	31	1	2564	2	Y	-0-					1
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	30	1	2473	2	Y	-0-					1
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	31	1	2530	2	Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	84	1	3165	2	Y	-0-	3	1			49
*07	4030	X	3331	-0-	-699	-0-	86	1	3245	2	Y	-0-	1	1			47
*08	3875	X	2745	-0-	-1130	-0-	71	1	2674	2	Y	-0-					47
*09	3660	X	3431	-0-	-229	-0-	91	1	3340	2	Y	-0-					47
*10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	104	1	3933	2	Y	-0-					47
*11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	108	1	4055	2	Y	-0-					47
*12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	111	1	3915	2	Y	-0-					47
*01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	103	1	4170	2	Y	3					50
							3	9									
*02	3892	X	3127	-0-	-765	-0-	67	1	3056	2	Y	4					54
							4	9									
*03	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	106	1	4154	2	Y	11					65
							12	9									
*04	4170	X	3900	-0-	-270	-0-	106	1	3794	2	Y	-0-					65
05	4278	X	3028	-0-	-1250	-0-	81	1	2947	2	Y	-0-					65

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	3100	N	10329	-0-	7229	7229	268	1	10061	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4229					Y	-0-					1
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1129					Y	-0-					1
*11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					1
*12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					1
*01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					1
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1800	X	1739	-0-	-61	-0-	44	1	1662	2	Y	30	20	1			59
							33	9									
*07	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	45	1	1700	2	Y	-0-	22	1			37
*08	1922	X	1411	-0-	-511	-0-	37	1	1371	2	Y	3	2	1			38
							3	9									
*09	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	33	1	1203	2	Y	10	1	1			47
							11	9									
*10	1922	X	1396	-0-	-526	-0-	36	1	1354	2	Y	5					52
							6	9									
*11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	52	1	1977	2	Y	14					66
							15	9									
*12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	49	1	1723	2	Y	13					79
							14	9									
*01	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	26	1	1069	2	Y	7					86
							8	9									
*02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	46	1	2101	2	Y	29					115
							32	9									
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	60	1	2332	2	Y	5	70	1			50
							6	9									
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	46	1	1642	2	Y	3	8	1			45
							3	9									
05	2418	N	1532	-0-	-886	-0-	41	1	1482	2	Y	8	1	1			52
							9	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	50	1	1895	2	Y	-0-					41
*07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	2	Y	2					43
							2	9									
*08	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	41	1	1529	2	Y	5					48
							6	9									
*09	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	47	1	1720	2	Y	-0-					48
*10	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	44	1	1660	2	Y	-0-					48
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1653	2	Y	-0-					48
*12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	50	1	1760	2	Y	-0-					48
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	Y	-0-					48
*02	1596	N	1417	-0-	-179	-0-	30	1	1386	2	Y	1					49
							1	9									
*03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	43	1	1696	2	Y	1					50
							1	9									
*04	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	46	1	1648	2	Y	-0-					50
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	45	1	1623	2	Y	-0-					50

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	42	1	1600	2	Y	16					49
							18	9									
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1641	2	Y	14					63
							15	9									
*08	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	35	1	1327	2	Y	16					79
							18	9									
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	47	1	1733	2	Y	16					95
							18	9									
*10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	44	1	1663	2	Y	25	51	1			69
							28	9									
*11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	44	1	1659	2	Y	19	35	1			53
							21	9									
*12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	62	1	2162	2	Y	18	1	1			70
							20	9									
*01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	70	1	2836	2	Y	27					97
							30	9									
*02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	32	1	1452	2	Y	2	54	1			45
							2	9									
*03	2232	N	1767	-0-	-465	-0-	43	1	1683	2	Y	37	31	1			51
							41	9									
*04	2670	N	1695	-0-	-975	-0-	45	1	1619	2	Y	28					79
							31	9									
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	42	1	1534	2	Y	27					106
							30	9									

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920

12	723	X	303	-0-	-420	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784

12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	31	1	1660	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	31	1	1621	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	28	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	31	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	31	1	1622	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10					59
01	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1372	2	17	9	Y	15					74
02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1186	2	19	9	Y	17					91
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1407	2	18	9	Y	16					107
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	Y	22					129
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	Y	14					143

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2345	2	176	9	Y	160	160	1			165
01	2542	X	2399	-0-	-143	-0-	2399	2			Y	-0-					165
02	2296	X	2121	-0-	-175	-0-	2121	2			Y	-0-					165
03	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			Y	-0-					165
04	2430	X	2168	-0-	-262	-0-	2168	2			Y	-0-					165
05	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	2			Y	-0-					165

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2040	N	1842	-0-	-198	-0-	1842	2			Y	-0-					76
07	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	1865	2	59	9	Y	54					130
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					130
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	1636	2	8	9	Y	7					137
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					137
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					137
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	2	10	9	Y	9					146
*01	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	1496	2	7	9	Y	6	97	1			55
*02	1708	N	1384	-0-	-324	-0-	1331	2	53	9	Y	48	26	1			77
*03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			Y	-0-	4	1			73
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7	47	1			33
05	1519	N	65	-0-	-1454	-0-	64	2	1	9	Y	1	16	1			18

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2590	-0-	-479	-0-	2535	2	55	9	Y	50	1	8			152
01	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	2702	2	114	9	Y	104	1	8			255
02	2912	X	2740	-0-	-172	-0-	2686	2	54	9	Y	49	161	1			143
03	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	2860	2	88	9	Y	80	166	1	1	8	56
04	2970	X	2882	-0-	-88	-0-	2805	2	77	9	Y	70	1	8			125
05	3038	X	2236	-0-	-802	-0-	2193	2	43	9	Y	39	1	8			163

ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	568	-0-	-393	-0-	31	1	531	2	Y	5	123	1			25
							6	9									
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	31	1	606	2	Y	6	4	1			27
							7	9									
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	28	1	456	2	Y	11	1	1			37
							12	9									
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	31	1	328	2	Y	3					40
							3	9									
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	30	1	331	2	Y	13					53
							14	9									
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	31	1	399	2	Y	12					65
							13	9									

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

*06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	45	1	1715	2	Y	61	41	1			64
							67	9									
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1752	2	Y	29	45	1			48
							32	9									
*08	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	37	1	1405	2	Y	25	3	1			70
							28	9									
*09	1830	N	1635	-0-	-195	-0-	42	1	1553	2	Y	36	2	1			104
							40	9									
*10	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	40	1	1514	2	Y	33	95	1			42
							36	9									
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	1450	2	Y	17	11	1			48
							19	9									
*12	1705	N	1305	-0-	-400	-0-	36	1	1252	2	Y	15					63
							17	9									
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	38	1	1532	2	Y	54					117
							59	9									
*02	1400	N	1302	-0-	-98	-0-	27	1	1219	2	Y	51					168
							56	9									
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	40	1	1585	2	Y	6	138	1			36
							7	9									
*04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	39	1	1410	2	Y	25	16	1			45
							28	9									
05	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	36	1	1297	2	Y	20	3	1			62
							22	9									

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

12	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1	363	2	Y	-0-					35
01	651	N	455	-0-	-196	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					35
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					35
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	42					77
							46	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	20					97
							22	9									
05	496	N	48	-0-	-448	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					97

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	814	-0-	-222	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	2	13	9	Y	12					164
01	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1364	2	22	9	Y	20					184
02	1428	N	1352	-0-	-76	-0-	1326	2	26	9	Y	24					208
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1483	2	37	9	Y	34	182	1			60
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	2	22	9	Y	20					80
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	Y	14					94

ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					49
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					49
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					49
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					49
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3409	2	45	9	Y	41	196	1			28
01	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3281	2	42	9	Y	38					66
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3526	2	44	9	Y	40	3	1			103
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3722	2	86	9	Y	78					181
04	3660	X	3566	-0-	-94	-0-	3508	2	58	9	Y	53	183	1			51
05	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3677	2	43	9	Y	39					90

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

12	772 X	148	-0-	-624	-0-	148	2			Y	-0-					25
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					25
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					25
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					25
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					25
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	37	1	141	2	Y	-0-					25

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

12	5713 X	978	-0-	-4735	-0-	4	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1736 X	1000	-0-	-736	-0-	1	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	1568 X	831	-0-	-737	-0-	4	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1073	-0-	-663	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	1320 X	615	-0-	-705	-0-	4	1	611	2	Y	-0-					-0-
05	992 X	157	-0-	-835	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

12	T. A.	1253	-0-	1253	1253	1253	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	911	-0-	911	2164	911	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	754	-0-	754	2918	754	2			Y	-0-					-0-
03	3649 X	731	-0-	-2918	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	678	-0-	-192	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

12	1475 X	124	-0-	-1351	-0-	124	2			Y	-0-					7
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					7
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2			Y	-0-					7
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					7
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					7
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					7

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049 X	177	-0-	-872	-0-	177	2			Y	-0-					32
01	310 N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					32
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204	2			Y	-0-					32
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					32
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					32
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					32

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3188	2	20	9	Y	18					77
*07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3254	2	36	9	Y	33					110
*08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3183	2	28	9	Y	25					135
*09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3282	2	32	9	Y	29					164
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3345	2	29	9	Y	26					190
*11	3000 X	2539	-0-	-461	-0-	2493	2	46	9	Y	42	175	1			57
12	3410 X	2083	-0-	-1327	-0-	2081	2	2	9	Y	2					204
*01	3410 X	1860	-0-	-1550	-0-	1860	2			Y	-0-					58
*02	3080 X	1242	-0-	-1838	-0-	1242	2			Y	-0-					58
*03	3379 X	2405	-0-	-974	-0-	2404	2	1	9	Y	1	1	8			58
*04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3104	2	1	9	Y	1	1	8			58
*05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3416	2	1	9	Y	1					59

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1					67
01	1581 N	1043	-0-	-538	-0-	1042	2	1	9	Y	1	1	8			67
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8					75
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1283	2	14	9	Y	13	1	8			87
04	1020 N	925	-0-	-95	-0-	918	2	7	9	Y	6					93
05	1705 N	125	-0-	-1580	-0-	121	2	4	9	Y	4					97

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					2
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	886	2			Y	-0-					2
03	1023	N	714	-0-	-309	-0-	714	2			Y	-0-					2
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					2

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	37	1	2933	2	Y	7	7	8			12
							8	9									
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	35	1	2826	2	Y	13	13	8			12
							14	9									
02	2604	N	2158	-0-	-446	-0-	34	1	2112	2	Y	11	11	8			12
							12	9									
03	2914	N	2164	-0-	-750	-0-	37	1	2112	2	Y	14	14	8			12
							15	9									
04	2790	N	2193	-0-	-597	-0-	36	1	2144	2	Y	12	12	8			12
							13	9									
05	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	37	1	2087	2	Y	20	20	8			12
							22	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	559	-0-	559	3212	553	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
01	3748	X	536	-0-	-3212	-0-	533	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1988	X	337	-0-	-1651	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2201	X	619	-0-	-1582	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2130	X	202	-0-	-1928	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	87	-0-	-471	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16408	X	898	-0-	-15510	-0-	22	1	870	2	Y	5	5	8			102
							6	9									
01	6386	X	1243	-0-	-5143	-0-	16	1	1226	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
02	3668	X	590	-0-	-3078	-0-	11	1	578	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
03	3100	X	576	-0-	-2524	-0-	9	1	564	2	Y	3	3	8			102
							3	9									
04	2100	X	420	-0-	-1680	-0-	4	1	414	2	Y	2	2	8			102
							2	9									
05	1240	X	286	-0-	-954	-0-	3	1	280	2	Y	3	3	8			102
							3	9									

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980

12	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	1149	2	3	9	Y	3	3	8			43
01	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1407	2	4	9	Y	4	4	8			43
02	1428	N	1335	-0-	-93	-0-	1333	2	2	9	Y	2	2	8			43
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5	5	8			43
04	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1360	2	8	9	Y	7	7	8			43
05	1488	N	46	-0-	-1442	-0-	36	2	10	9	Y	9	9	8			43

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	2	Y	-0-					47
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	36	1	1348	2	Y	-0-					47
*08	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	30	1	1123	2	Y	-0-					47
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	37	1	1356	2	Y	-0-					47
*10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	34	1	1302	2	Y	-0-					47
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					47
*12	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	35	1	1228	2	Y	-0-					47
*01	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	28	1	1126	2	Y	-0-					47
*02	1204	N	1099	-0-	-105	-0-	24	1	1074	2	Y	1					48
							1	9									
*03	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	30	1	1189	2	Y	-0-					48
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	35	1	1269	2	Y	-0-					48
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	36	1	1291	2	Y	-0-					48

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

12	3622	X	351	-0-	-3271	-0-	1	1	291	2	Y	54	2	8			52
							59	9									
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	6	1	822	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
02	700	N	504	-0-	-196	-0-	498	2	6	9	Y	5	5	8			52
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4	4	8			52
04	810	N	570	-0-	-240	-0-	567	2	3	9	Y	3	3	8			52
05	558	N	34	-0-	-524	-0-	30	2	4	9	Y	4	4	8			52

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

12	2046 N	1749	-0-	-297	-0-	94	1	1651	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	84	1	1959	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
02	2100 N	1593	-0-	-507	-0-	83	1	1503	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	112	1	1533	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
04	1980 N	1539	-0-	-441	-0-	90	1	1442	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
05	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	112	1	1493	2	Y	11	11	8			-0-
						12	9									

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

12	1581 N	1146	-0-	-435	-0-	1144	2	2	9	Y	2	2	8			11
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	Y	2	2	8			11
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1	1	8			11
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1499	2	3	9	Y	3	3	8			11
04	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1445	2	4	9	Y	4	4	8			11
05	1302 N	46	-0-	-1256	-0-	42	2	4	9	Y	4	4	8			11

HOBART RANCH 20 WELL #: 9 RRCID -> 203277 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050

12	4490 X	1084	-0-	-3406	-0-	94	1	990	2	Y	-0-					17
01	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	81	1	1075	2	Y	-0-					17
02	1204 N	908	-0-	-296	-0-	90	1	818	2	Y	-0-					17
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	112	1	1024	2	Y	-0-					17
04	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	108	1	977	2	Y	-0-					17
*05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	2	2	8			17
						2	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1706	-0-	-123	-0-	90	1	1614	2	Y	2	2	8			23
						2	9									
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	85	1	2029	2	Y	4	4	8			23
						4	9									
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	101	1	1551	2	Y	6	6	8			23
						7	9									
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	112	1	1671	2	Y	7	7	8			23
						8	9									
04	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	108	1	1604	2	Y	7	7	8			23
						8	9									
05	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	112	1	1589	2	Y	11	11	8			23
						12	9									

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 13 RRCID -> 205064 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	2534	-0-	-1620	-0-	112	1	2421	2	Y	1	1	8			22
						1	9									
01	4154 X	2243	-0-	-1911	-0-	112	1	2128	2	Y	3	3	8			22
						3	9									
02	3752 X	1307	-0-	-2445	-0-	101	1	1203	2	Y	3	3	8			22
						3	9									
03	3596 X	1638	-0-	-1958	-0-	112	1	1520	2	Y	5	5	8			22
						6	9									
04	2910 X	1740	-0-	-1170	-0-	108	1	1628	2	Y	4	4	8			22
						4	9									
05	2542 X	1482	-0-	-1060	-0-	112	1	1361	2	Y	8	8	8			22
						9	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660

12	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	112	1	1765	2	Y	-0-					23
01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	109	1	1681	2	Y	-0-					23
02	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	101	1	1570	2	Y	1	1	8			23
						1	9									
03	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	112	1	1703	2	Y	1	1	8			23
						1	9									
04	1740 N	1661	-0-	-79	-0-	108	1	1552	2	Y	1	1	8			23
						1	9									
05	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	112	1	1613	2	Y	1	1	8			23
						1	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 11 RRCID -> 205476 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660

12	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	3088	2	3	9	Y	3	3	8			30
01	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	3343	2	4	9	Y	4	4	8			30
02	3248 X	3064	-0-	-184	-0-	3061	2	3	9	Y	3	3	8			30
03	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3419	2	11	9	Y	10	10	8			30
04	3390 X	3134	-0-	-256	-0-	3125	2	9	9	Y	8	8	8			30
05	3379 X	148	-0-	-3231	-0-	141	2	7	9	Y	6	6	8			30

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	5	1	1830	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	92	1	2425	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	2128	N	1963	-0-	-165	-0-	96	1	1856	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	112	1	2159	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
04	2460	N	2209	-0-	-251	-0-	108	1	2088	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2081	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	Y	2	2	8			20
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1615	2	4	9	Y	4	4	8			20
02	1568	N	1235	-0-	-333	-0-	1222	2	13	9	Y	12	5	8			27
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1455	2	73	9	Y	66	3	8			90
04	1560	N	1293	-0-	-267	-0-	1287	2	6	9	Y	5	5	8			90
05	1364	N	56	-0-	-1308	-0-	50	2	6	9	Y	5	5	8			90

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500

12	2201	N	1884	-0-	-317	-0-	1881	2	3	9	Y	3	3	8			82
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	Y	4	4	8			82
02	2016	N	1943	-0-	-73	-0-	1939	2	4	9	Y	4	4	8			82
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2050	2	129	9	Y	117	180	1	6	8	13
04	2160	N	2047	-0-	-113	-0-	2041	2	6	9	Y	5	5	8			13
05	2139	N	101	-0-	-2038	-0-	93	2	8	9	Y	7	7	8			13

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

12	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	95	1	1655	2	Y	-0-					83
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	2074	2	Y	-0-					83
02	1932	N	1755	-0-	-177	-0-	101	1	1654	2	Y	-0-					83
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1870	2	Y	-0-					83
04	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					83
05	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	112	1	1823	2	Y	1	1	8			83
							1	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	Y	5					72
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					72
*08	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	1445	2	3	9	Y	3					75
*09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1453	2	9	9	Y	8					83
*10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	Y	17	46	1	1	8	53
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	2	6	9	Y	5	32	1	1	8	25
*12	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1341	2	7	9	Y	6	1	1			30
*01	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	1203	2	13	9	Y	12					42
*02	1316 N	1256	-0-	-60	-0-	1248	2	8	9	Y	7	1	8			48
*03	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1186	2	13	9	Y	12					60
04	1170 N	1026	-0-	-144	-0-	1018	2	8	9	Y	7					67
05	1395 N	967	-0-	-428	-0-	967	2			Y	-0-					67

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

12	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	90	1	1128	2	Y	1	1	8			67
						1	9									
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	2	Y	2	2	8			67
						2	9									
02	1288 N	1232	-0-	-56	-0-	101	1	1129	2	Y	2	2	8			67
						2	9									
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	112	1	1204	2	Y	2	2	8			67
						2	9									
04	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	108	1	1143	2	Y	1	1	8			67
						1	9									
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	112	1	1199	2	Y	3	3	8			67
						3	9									

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

12	2418 N	2132	-0-	-286	-0-	2129	2	3	9	Y	3	3	8			15
01	2418 N	2243	-0-	-175	-0-	2234	2	9	9	Y	8	8	8			15
02	2184 N	2043	-0-	-141	-0-	2034	2	9	9	Y	8	8	8			15
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2271	2	12	9	Y	11	11	8			15
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9	9	Y	8	8	8			15
05	2263 N	116	-0-	-2147	-0-	105	2	11	9	Y	10	10	8			15

HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					163
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1	1	8			163
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	987	2	20	9	Y	18	1	8			180
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1541	2	46	9	Y	42	4	8			218
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4	4	8			218
05	1054 N	61	-0-	-993	-0-	57	2	4	9	Y	4	4	8			218

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 67 WELL #: 13 RRCID -> 213946 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077 X	1194	-0-	-883	-0-	1193	2	1	9	Y	1	1	8			25
01	2077 X	1227	-0-	-850	-0-	1225	2	2	9	Y	2	2	8			25
02	1876 X	980	-0-	-896	-0-	979	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1922 X	1350	-0-	-572	-0-	1349	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	1860 X	1157	-0-	-703	-0-	1156	2	1	9	Y	1	1	8			25
05	1240 X	58	-0-	-1182	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	8			25

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666 X	2506	-0-	-160	-0-	2502	2	4	9	Y	4	4	8			89
01	2666 X	2642	-0-	-24	-0-	2635	2	7	9	Y	6	6	8			89
02	2408 X	2153	-0-	-255	-0-	4	1	2145	2	Y	4	4	8			89
						4	9									
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2663	2	9	9	Y	8	8	8			89
04	2550 X	2531	-0-	-19	-0-	2525	2	6	9	Y	5	5	8			89
05	2635 X	122	-0-	-2513	-0-	116	2	6	9	Y	5	5	8			89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	101	1	2502	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
01	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	100	1	2615	2	Y	7	7	8			80
							8	9									
02	2688	X	2344	-0-	-344	-0-	82	1	2252	2	Y	9	9	8			80
							10	9									
03	2759	X	2754	-0-	-5	-0-	89	1	2655	2	Y	9	9	8			80
							10	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	108	1	2788	2	Y	7	7	8			80
							8	9									
*05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	112	1	2924	2	Y	12	12	8			80
							13	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

12	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1850	2	6	9	Y	5	5	8			20
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11	9	Y	10	10	8			20
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-	1922	2	11	9	Y	10	10	8			20
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2080	2	14	9	Y	13	13	8			20
04	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2074	2	12	9	Y	11	11	8			20
*05	2139	N	89	-0-	-2050	-0-	76	2	13	9	Y	12	12	8			20

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					115
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	N	7					122
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	911	2	19	9	N	17					139
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	993	2	39	9	N	35					174
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	923	2	30	9	N	27	181	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

12	3162	X	2336	-0-	-826	-0-	4	1	2331	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
01	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	2			Y	-0-					77
02	2716	X	2459	-0-	-257	-0-	7	1	2452	2	Y	-0-					77
03	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2785	2	1	9	Y	1	1	8			77
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	2	3	9	Y	3	3	8			77
05	2728	X	135	-0-	-2593	-0-	125	2	10	9	Y	9	9	8			77

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1053	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	910	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	879	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	983	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	900	N	629	-0-	-271	-0-	623	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	992	N	78	-0-	-914	-0-	74	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

12	14B2	EXT	259	-0-	259	259	247	2	12	9	Y	11					147
01	14B2	EXT	231	-0-	231	490	198	2	33	9	Y	30					177
02	14B2	EXT	210	-0-	210	700	185	2	25	9	Y	23					200
03	944	X	244	-0-	-700	-0-	220	2	24	9	Y	22					222
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	179	1			45
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	240	2	36	9	Y	33					78

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	112	1	4088	2	Y	5	2	8			50
							6	9									
01	4216	X	3121	-0-	-1095	-0-	112	1	2997	2	Y	11	3	8			58
							12	9									
02	3808	X	2873	-0-	-935	-0-	101	1	2751	2	Y	19	2	8			75
							21	9									
03	4216	X	3172	-0-	-1044	-0-	7	1	3164	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
04	4080	X	2831	-0-	-1249	-0-	2830	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	4216	X	2506	-0-	-1710	-0-	76	1	2430	2	Y	-0-					75

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	2425	-0-	-1388	-0-	2418	2	7	9	Y	6	6	8			23
01	3596	X	2057	-0-	-1539	-0-	2039	2	18	9	Y	16	16	8			23
02	3164	X	2606	-0-	-558	-0-	2588	2	18	9	Y	16	16	8			23
03	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3149	2	19	9	Y	17	17	8			23
04	3330	X	3296	-0-	-34	-0-	3282	2	14	9	Y	13	13	8			23
05	2883	X	142	-0-	-2741	-0-	127	2	15	9	Y	14	14	8			23

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2176	-0-	-552	-0-	2174	2	2	9	Y	2	2	8			152
01	2728	X	1052	-0-	-1676	-0-	1045	2	7	9	Y	6	3	8			155
02	2464	X	29	-0-	-2435	-0-	4	1	24	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
03	2511	X	31	-0-	-2480	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					155
04	2430	X	46	-0-	-2384	-0-	46	2			Y	-0-					155
05	2170	X	8	-0-	-2162	-0-	8	2			Y	-0-					155

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5444	-0-	-694	-0-	16	1	5345	2	Y	75	2	8			97
							83	9									
01	6138	X	4888	-0-	-1250	-0-	16	1	4820	2	Y	47	2	8			142
							52	9									
02	5320	X	3465	-0-	-1855	-0-	14	1	3404	2	Y	43	2	8			183
							47	9									
03	5890	X	4923	-0-	-967	-0-	16	1	4884	2	Y	21	1	8			203
							23	9									
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	15	1	5768	2	Y	21	183	1	1	8	40
							23	9									
05	5456	X	150	-0-	-5306	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					40

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6150	X	2384	-0-	-3766	-0-	2371	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
*07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2542	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
*08	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	2392	2	35	9	Y	32	32	8			-0-
*09	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	2421	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
*10	2573	X	2356	-0-	-217	-0-	2332	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
*11	2490	X	2225	-0-	-265	-0-	2207	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
*12	2573	X	1795	-0-	-778	-0-	1788	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*01	2542	X	2113	-0-	-429	-0-	2095	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
*02	2296	X	1654	-0-	-642	-0-	1631	2	23	9	Y	21	21	8			-0-
*03	2356	X	2240	-0-	-116	-0-	2211	2	29	9	Y	26	26	8			-0-
*04	2220	X	1644	-0-	-576	-0-	1622	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
*05	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2133	2	37	9	Y	34	34	8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

12	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	2	1	1358	2	Y	2	2	8			43
						2	9									
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	32	1	1505	2	Y	4	4	8			43
						4	9									
02	1540 N	1213	-0-	-327	-0-	28	1	1182	2	Y	3	3	8			43
						3	9									
03	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	32	1	1326	2	Y	2	2	8			43
						2	9									
04	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	36	1	1419	2	Y	5	5	8			43
						6	9									
*05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	37	1	1364	2	Y	11	11	8			43
						12	9									

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

12	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	112	1	2713	2	Y	33	179	1	2	8	15
						36	9									
01	2821 X	2803	-0-	-18	-0-	112	1	2683	2	Y	7	2	8			20
						8	9									
02	2548 X	2459	-0-	-89	-0-	101	1	2326	2	Y	29	2	8			47
						32	9									
03	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	11	1	2288	2	Y	7	1	8			53
						8	9									
04	2760 X	2040	-0-	-720	-0-	2028	2	12	9	Y	11	1	8			63
05	2852 X	2505	-0-	-347	-0-	101	1	2383	2	Y	19					82
						21	9									

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

12	2170 N	1591	-0-	-579	-0-	1589	2	2	9	Y	2	2	8			27
01	2139 N	1699	-0-	-440	-0-	1696	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	1932 N	1020	-0-	-912	-0-	1016	2	4	9	Y	4	4	8			27
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	Y	3	3	8			27
04	1650 N	459	-0-	-1191	-0-	456	2	3	9	Y	3	3	8			27
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	1	8			27

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2059					Y	-0-					170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2059					Y	-0-	168	1			2
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					16
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					16
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					16
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					16
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	623	1	1538	2	Y	99	6	8			185
							109	9									
01	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	435	1	1467	2	Y	4	2	8			187
							4	9									
02	1848	X	1413	-0-	-435	-0-	422	1	989	2	Y	2	2	8			187
							2	9									
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	694	1	1614	2	Y	55	189	1	2	8	51
							61	9									
04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	700	1	1687	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
05	2263	X	17	-0-	-2246	-0-	17	2			Y	-0-					51

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	8			66
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	Y	2	2	8			66
02	868	N	489	-0-	-379	-0-	487	2	2	9	Y	2	2	8			66
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	Y	23	4	8			85
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	Y	7	4	8			88
05	527	N	75	-0-	-452	-0-	67	2	8	9	Y	7	7	8			88

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					30
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					30
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					30
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			30

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9090	X	8790	-0-	-300	-0-	389	1	8246	2	Y	141	12	8			212
							155	9									
*07	9765	X	8929	-0-	-836	-0-	395	1	8328	2	Y	187	181	1	26	8	192
							206	9									
*08	10168	X	8517	-0-	-1651	-0-	404	1	7961	2	Y	138	183	1	32	8	115
							152	9									
*09	9840	X	8595	-0-	-1245	-0-	382	1	8023	2	Y	173	183	1	22	8	83
							190	9									
*10	10168	X	8369	-0-	-1799	-0-	393	1	7765	2	Y	192	185	1	22	8	68
							211	9									
*11	8820	X	7294	-0-	-1526	-0-	367	1	6804	2	Y	112	16	8			164
							123	9									
*12	8928	X	8640	-0-	-288	-0-	378	1	8005	2	Y	234	186	1	6	8	206
							257	9									
*01	8866	X	6771	-0-	-2095	-0-	416	1	6249	2	Y	96	186	1	16	8	100
							106	9									
*02	8008	X	7389	-0-	-619	-0-	345	1	6878	2	Y	151	21	8			230
							166	9									
*03	8618	X	7929	-0-	-689	-0-	398	1	7353	2	Y	162	186	1	26	8	180
							178	9									
*04	8340	X	8035	-0-	-305	-0-	385	1	7529	2	Y	110	188	1	20	8	82
							121	9									
05	8618	X	8011	-0-	-607	-0-	394	1	7453	2	Y	149	34	8			197
							164	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	914	-0-	-295	-0-	94	1	776	2	Y	40	181	1	1	8	41
							44	9									
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	9	1	8			49
							10	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	101	1	864	2	Y	55	1	8			103
							61	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	83	1	921	2	Y	12					115
							13	9									
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	93	1	887	2	Y	10					125
							11	9									
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	2	Y	124	177	1	2	8	70
							136	9									

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1590	-0-	-518	-0-	97	1	1492	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	92	1	2039	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
02	1932	N	1863	-0-	-69	-0-	94	1	1766	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	112	1	1506	2	Y	5	5	8			23
							6	9									
04	2070	N	1776	-0-	-294	-0-	108	1	1665	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
05	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	112	1	1806	2	Y	2	2	8			23
							2	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	79	1	2349	2	Y	81	2	8			114
							89	9									
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	92	1	2721	2	Y	15	7	8			122
							17	9									
02	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	99	1	2155	2	Y	33	7	8			148
							36	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	112	1	2607	2	Y	89	185	1	7	8	45
							98	9									
04	2730	X	2668	-0-	-62	-0-	108	1	2539	2	Y	19	6	8			58
							21	9									
*05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	112	1	2660	2	Y	76	7	8			127
							84	9									

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

12	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	1270	2	2	9	Y	2	2	8			130
01	1736	X	1342	-0-	-394	-0-	1336	2	6	9	Y	5	5	8			130
02	1540	X	1236	-0-	-304	-0-	85	1	1148	2	Y	3	3	8			130
							3	9									
03	1674	X	1636	-0-	-38	-0-	112	1	1512	2	Y	11	115	1	6	8	20
							12	9									
04	1620	X	1446	-0-	-174	-0-	108	1	1329	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
*05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	112	1	1429	2	Y	14	14	8			20
							15	9									

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

12	6789	X	6026	-0-	-763	-0-	6014	2	12	9	Y	11	11	8			77
01	6789	X	5640	-0-	-1149	-0-	32	1	5584	2	Y	22	22	8			77
							24	9									
02	6132	X	5214	-0-	-918	-0-	89	1	5114	2	Y	10	10	8			77
							11	9									
03	6200	X	5871	-0-	-329	-0-	109	1	5750	2	Y	11	11	8			77
							12	9									
04	5880	X	5634	-0-	-246	-0-	108	1	5516	2	Y	9	9	8			77
							10	9									
05	6014	X	5703	-0-	-311	-0-	112	1	5579	2	Y	11	11	8			77
							12	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					32
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					32
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	669	2	Y	2	2	8			32
							2	9									

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

12	1860	X	1427	-0-	-433	-0-	1404	2	23	9	Y	21					89
01	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1836	2	10	9	Y	9					98
02	1680	X	1468	-0-	-212	-0-	1465	2	3	9	Y	3	1	1			100
03	1705	X	1550	-0-	-155	-0-	1476	2	74	9	Y	67					167
04	1800	X	1735	-0-	-65	-0-	1704	2	31	9	Y	28	179	1			16
05	1860	X	1293	-0-	-567	-0-	1280	2	13	9	Y	12					28

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692

12	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	112	1	2484	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	2821	X	2616	-0-	-205	-0-	112	1	2502	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
02	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	101	1	2253	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
03	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	112	1	2503	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
04	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	108	1	2228	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
05	2604	X	2478	-0-	-126	-0-	112	1	2358	2	Y	7	7	8			22
							8	9									

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

12	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	2790	2	2	9	Y	2	2	8			42
01	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2728	2	3	9	Y	3	3	8			42
02	3052	X	2413	-0-	-639	-0-	2411	2	2	9	Y	2	2	8			42
03	3379	X	2261	-0-	-1118	-0-	2254	2	7	9	Y	6	6	8			42
04	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	2720	2	6	9	Y	5	5	8			42
05	2790	X	112	-0-	-2678	-0-	104	2	8	9	Y	7	7	8			42

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527

12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	90	1	973	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	92	1	975	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	935	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
03	1054	N	702	-0-	-352	-0-	101	1	599	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	1020	N	56	-0-	-964	-0-	30	1	25	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	1147	N	17	-0-	-1130	-0-	17	2			Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	79	1	1552	2	Y	3	3	8			20
						3	9									
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1723	2	Y	6	6	8			20
						7	9									
02	1708 N	1651	-0-	-57	-0-	80	1	1564	2	Y	6	6	8			20
						7	9									
03	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	91	1	1530	2	Y	7	7	8			20
						8	9									
04	1740 N	1555	-0-	-185	-0-	100	1	1448	2	Y	6	6	8			20
						7	9									
05	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	109	1	1511	2	Y	70	11	8			79
						77	9									

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

12	2914 X	2482	-0-	-432	-0-	2440	2	42	9	Y	38	3	8			137
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3345	2	52	9	Y	47	3	8			181
02	2604 X	2579	-0-	-25	-0-	2548	2	31	9	Y	28	4	8			205
03	2883 X	2837	-0-	-46	-0-	2804	2	33	9	Y	30	185	1	3	8	47
04	3300 X	2487	-0-	-813	-0-	2452	2	35	9	Y	32	4	8			75
05	3410 X	2551	-0-	-859	-0-	2521	2	30	9	Y	27					102

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

12	1767 N	1075	-0-	-692	-0-	90	1	983	2	Y	2	2	8			44
						2	9									
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	2	2	8			44
						2	9									
02	1652 N	1572	-0-	-80	-0-	101	1	1467	2	Y	4	4	8			44
						4	9									
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	112	1	1529	2	Y	5	5	8			44
						6	9									
04	1770 N	1607	-0-	-163	-0-	108	1	1492	2	Y	6	6	8			44
						7	9									
05	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	112	1	1463	2	Y	9	9	8			44
						10	9									

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	5996	-0-	-1816	-0-	393	1	5560	2	N	39	7	8			182
							43	9									
01	7812	X	6128	-0-	-1684	-0-	222	1	5853	2	N	48	18	8			212
							53	9									
02	6944	X	5426	-0-	-1518	-0-	290	1	5075	2	N	55	188	1	19	8	60
							61	9									
03	7688	X	5852	-0-	-1836	-0-	293	1	5505	2	N	49	18	8			91
							54	9									
04	6720	X	5209	-0-	-1511	-0-	289	1	4878	2	N	38	14	8			115
							42	9									
05	6138	X	5704	-0-	-434	-0-	300	1	5356	2	N	44	27	8			132
							48	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

12	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	2166	2	87	9	Y	79	3	8			103
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2750	2	101	9	Y	92	4	8			191
02	2464	X	2095	-0-	-369	-0-	2087	2	8	9	Y	7	3	8			195
03	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	2499	2	11	9	Y	10	182	1	8	8	15
04	2760	X	2261	-0-	-499	-0-	2252	2	9	9	Y	8	8	8			15
05	2852	X	27	-0-	-2825	-0-	17	2	10	9	Y	9	9	8			15

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

12	7905	X	5601	-0-	-2304	-0-	71	1	5344	2	Y	169	193	1	1	8	143
							186	9									
01	7905	X	6431	-0-	-1474	-0-	92	1	6336	2	Y	3	3	8			143
							3	9									
02	6692	X	3958	-0-	-2734	-0-	73	1	3861	2	Y	22	2	8			163
							24	9									
03	7409	X	6436	-0-	-973	-0-	105	1	6193	2	Y	125	187	1	1	8	100
							138	9									
04	6900	X	6586	-0-	-314	-0-	104	1	6341	2	Y	128	180	1	1	8	47
							141	9									
05	6417	X	5057	-0-	-1360	-0-	112	1	4899	2	Y	42	2	8			87
							46	9									

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	112	1	2334	2	Y	27	27	8			7
							30	9									
01	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	112	1	2294	2	Y	57	57	8			7
							63	9									
02	2464	X	2187	-0-	-277	-0-	101	1	2029	2	Y	52	52	8			7
							57	9									
03	2728	X	2488	-0-	-240	-0-	112	1	2315	2	Y	55	55	8			7
							61	9									
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	97	1	2604	2	Y	40	40	8			7
							44	9									
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	112	1	2831	2	Y	56	55	8			8
							62	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

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

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

12	4216 X	3765	-0-	-451	-0-	368	1	3352	2	Y	41	8	8			117
						45	9									
01	4216 X	3377	-0-	-839	-0-	325	1	2980	2	Y	65	7	8			175
						72	9									
02	3668 X	3046	-0-	-622	-0-	363	1	2638	2	Y	41	7	8			209
						45	9									
03	3968 X	3659	-0-	-309	-0-	403	1	3221	2	Y	32	184	1	6	8	51
						35	9									
04	3840 X	3663	-0-	-177	-0-	390	1	3232	2	Y	37	7	8			81
						41	9									
05	3751 X	171	-0-	-3580	-0-	25	1	145	2	Y	1					82
						1	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

12	7657 X	6652	-0-	-1005	-0-	6573	2	79	9	Y	72	4	8			172
01	7657 X	5537	-0-	-2120	-0-	5467	2	70	9	Y	64	7	8			229
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7323	2	91	9	Y	83	189	1	4	8	119
03	7223 X	5005	-0-	-2218	-0-	4949	2	56	9	Y	51	7	8			163
04	6990 X	5502	-0-	-1488	-0-	5445	2	57	9	Y	52	1	8			214
05	8215 X	7444	-0-	-771	-0-	7376	2	68	9	Y	62	187	1	5	8	84

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953

12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	744	1	1986	2	Y	242					305
						266	9									
01	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	744	1	1751	2	Y	233	365	1			173
						256	9									
02	2688 X	2428	-0-	-260	-0-	672	1	1500	2	Y	233	198	1			208
						256	9									
03	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	744	1	1905	2	Y	221	176	1			253
						243	9									
04	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	652	1	1750	2	Y	201	369	1			85
						221	9									
05	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	589	1	1855	2	Y	229	176	1			138
						252	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

12	6820 X	6014	-0-	-806	-0-	744	1	5203	2	N	61	4	8			181
						67	9									
01	6820 X	5749	-0-	-1071	-0-	743	1	4953	2	N	48	5	8			224
						53	9									
02	5992 X	5377	-0-	-615	-0-	615	1	4701	2	N	55	187	1	5	8	87
						61	9									
03	6324 X	5951	-0-	-373	-0-	744	1	5146	2	N	55	4	8			138
						61	9									
04	6120 X	5606	-0-	-514	-0-	720	1	4809	2	N	70	5	8			203
						77	9									
05	6014 X	3616	-0-	-2398	-0-	616	1	2981	2	N	17					220
						19	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384 X	13350	-0-	-1034	-0-	310 144	1 9	12896	2	N	131	179	1	5	8	72
01	14384 X	13211	-0-	-1173	-0-	310 117	1 9	12784	2	N	106	5	8			173
02	12684 X	11389	-0-	-1295	-0-	280 114	1 9	10995	2	N	104	182	1	6	8	89
03	13795 X	12875	-0-	-920	-0-	310 127	1 9	12438	2	N	115	5	8			199
04	13200 X	11847	-0-	-1353	-0-	300 135	1 9	11412	2	N	123	180	1	5	8	137
05	13361 X	12254	-0-	-1107	-0-	310 108	1 9	11836	2	N	98	181	1			54

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

12	16833 X	1992	-0-	-14841	-0-	1990	2	2	9	Y	2					201
01	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	17089	2	100	9	Y	91	159	1			133
02	13496 X	11478	-0-	-2018	-0-	11347	2	131	9	Y	119	26	1			226
03	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12205	2	176	9	Y	160	178	1			208
04	16620 X	11296	-0-	-5324	-0-	11146	2	150	9	Y	136	182	1			162
05	17174 X	10734	-0-	-6440	-0-	10580	2	154	9	Y	140					302

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					107
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					107
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	3			N	-0-					107
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	3	11	9	N	10					117
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					117
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BROCK -A- WELL #: 2063 RRCID -> 059080 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10444 - 10542

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					65

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

12	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					105
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					105
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					105
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					105
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					105
05	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					105

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	824	3	17	9	N	15					49
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	800	3	18	9	N	16					65
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	644	3	17	9	N	15					80
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	851	3	17	9	N	15					95
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	3	17	9	N	15					110
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844	3	17	9	N	15					125

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1611	3	47	9	N	43					183
01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					183
02	1400	N	1305	-0-	-95	-0-	1305	3			N	-0-					183
03	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	3			N	-0-					183
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					183
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					183

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	1073	3	43	9	N	39					224
01	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1307	3	36	9	N	33					257
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1118	3	19	9	N	17	198	1			76
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1402	3	11	9	N	10					86
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1272	3	1	9	N	1					87
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					87

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

12	558	N	481	-0-	-77	-0-	478	3	3	9	N	3					41
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	470	3	8	9	N	7					48
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	N	5					53
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	N	6					59
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4					63
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					64

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: RRCID -> 084754 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10788 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					117
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					117
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	733	3	23	9	N	21					138
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	595	3	2	9	N	2					140
04	750	N	159	-0-	-591	-0-	159	3			N	-0-					140
05	837	N	13	-0-	-824	-0-	13	3			N	-0-					140

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

12	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1336	3	8	9	N	7					77
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					77
02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	1200	3			N	-0-					77
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1310	3	32	9	N	29					106
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					106
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	3	15	9	N	14					120

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964

12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	465	1	1430	3	N	17					151
							19	9									
01	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	465	1	1359	3	N	10	139	1			22
							11	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	420	1	1304	3	N	13					35
							14	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	465	1	1448	3	N	15					50
							17	9									
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	450	1	1383	3	N	14	49	1			15
							15	9									
05	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	465	1	1374	3	N	15					30
							17	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					144
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					144
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					144
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					144
*04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					144
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					141

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	552	3	8	9	N	7					28
01	651	N	384	-0-	-267	-0-	382	3	2	9	N	2					30
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	437	3	3	9	N	3					33
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	3	11	9	N	10					43
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	N	3					46
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	3	11	9	N	10					56

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

12	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1213	3	23	9	N	21					122
01	1457	N	937	-0-	-520	-0-	937	3			N	-0-					122
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1166	3	8	9	N	7					129
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1379	3	21	9	N	19					148
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					148
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1304	3	24	9	N	22					170

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

12	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	465	1	1200	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	465	1	1179	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	420	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	465	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	450	1	1106	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	465	1	1097	3	N	-0-					-0-

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1635	3	18	9	N	16	192	1			24
01	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1842	3	10	9	N	9					33
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	1554	3	19	9	N	17					50
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	3	14	9	N	13					63
04	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1653	3	21	9	N	19					82
05	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1680	3	14	9	N	13					95

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					85
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			N	-0-					85
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	871	3			N	-0-					85
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					85
*04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					85
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					78

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843

12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1143	3	24	9	N	22					194
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					194
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	954	3	25	9	N	23					217
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1088	3	7	9	N	6	194	1			29
04	1080	N	822	-0-	-258	-0-	822	3			N	-0-					29
05	1085	N	602	-0-	-483	-0-	602	3			N	-0-					29

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018

12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					35
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					35
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					35
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					35
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					35
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					30

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 10970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	3	7	9	N	6					92
01	837	N	594	-0-	-243	-0-	565	3	29	9	N	26	80	1			38
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	970	3	14	9	N	13					51
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	3	10	9	N	9					60
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	N	8					68
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	819	3	9	9	N	8					76

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					95
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					95
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					95
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					95
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			N	-0-					95
05	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	3			N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1424	3	9	9	N	8					205
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1350	3	19	9	N	17					222
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	1258	3	12	9	N	11	184	1			49
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1370	3	11	9	N	10					59
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1312	3	11	9	N	10					69
05	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1366	3	11	9	N	10					79

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	783	3	13	9	N	12					49
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	11	9	N	10					59
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	N	5					64
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					66
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	747	3	6	9	N	5					71
05	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	3			N	-0-					71

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

12	1116	N	924	-0-	-192	-0-	922	3	2	9	N	2					105
01	1023	N	863	-0-	-160	-0-	861	3	2	9	N	2					107
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					107
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	895	3	9	9	N	8					115
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	3	8	9	N	7					122
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	3	7	9	N	6					128

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					30
01	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					30
02	1064 N	984	-0-	-80	-0-	984	3			N	-0-					30
03	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					30
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					30
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

12	992 N	954	-0-	-38	-0-	953	3	1	9	N	1					128
01	992 N	907	-0-	-85	-0-	901	3	6	9	N	5					133
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	818	3	1	9	N	1					134
03	961 N	875	-0-	-86	-0-	872	3	3	9	N	3					137
04	870 N	848	-0-	-22	-0-	845	3	3	9	N	3					140
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	865	3	8	9	N	7					147

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

LOCKE -42- WELL #: 7 RRCID -> 146316 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10386 - 10484

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1289	3	9	9	N	8					60
01	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	3			N	-0-					60
02	1176	N	585	-0-	-591	-0-	585	3			N	-0-					60
03	1302	N	715	-0-	-587	-0-	715	3			N	-0-					60
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					60
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-	39	1	1	7	20

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	474	1	2388	3	N	-0-					17
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	474	1	2348	3	N	-0-					17
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	428	1	2166	3	N	-0-					17
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	474	1	2346	3	N	-0-					17
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	459	1	2281	3	N	-0-					17
*05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	474	1	2363	3	N	-0-					17

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1194	3	19	9	N	17					108
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	940	3	6	9	N	5					113
02	1092	N	808	-0-	-284	-0-	796	3	12	9	N	11					124
03	1209	N	787	-0-	-422	-0-	787	3			N	-0-					124
04	930	N	518	-0-	-412	-0-	511	3	7	9	N	6					130
05	899	N	569	-0-	-330	-0-	556	3	13	9	N	12	109	1			33

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1506	-0-	-416	-0-	1504	3	2	9	N	2					85
01	1798	N	557	-0-	-1241	-0-	554	3	3	9	N	3					88
02	1512	N	351	-0-	-1161	-0-	351	3			N	-0-					88
03	1519	N	285	-0-	-1234	-0-	285	3			N	-0-					88
*04	540	N	480	-0-	-60	-0-	465	3	15	9	N	14					102
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-	76	1	2	7	24

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567

12	961	N	899	-0-	-62	-0-	893	3	6	9	N	5					35
01	1023	N	755	-0-	-268	-0-	749	3	6	9	N	5					40
02	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			N	-0-					40
03	899	N	516	-0-	-383	-0-	514	3	2	9	N	2					42
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					42
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	N	2	34	1			10

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610

12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	3			N	-0-					23
01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3			N	-0-					23
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	1228	3			N	-0-					23
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					23
*04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-	23	1			-0-
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					101
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	285	3	9	9	N	8					109
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	251	3	6	9	N	5					114
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	272	3	6	9	N	5					119
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	3	9	9	N	8					127
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	270	3	6	9	N	5					132

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1320	3	14	9	N	13					201
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1273	3	24	9	N	22					223
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	1163	3	14	9	N	13					236
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	3	20	9	N	18	199	1			55
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1237	3	15	9	N	14					69
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1325	3	13	9	N	12					81

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	3	30	9	N	27					190
01	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1760	3	40	9	N	36					226
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1539	3	30	9	N	27	196	1			57
03	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1688	3	29	9	N	26					83
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1720	3	29	9	N	26					109
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1758	3	239	9	N	217	196	1			130

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6242	-0-	-702	-0-	6120	3	122	9	N	111					265
01	6417	X	6316	-0-	-101	-0-	6203	3	113	9	N	103	184	1			184
02	5768	X	5627	-0-	-141	-0-	5521	3	106	9	N	96					280
03	6355	X	6187	-0-	-168	-0-	6057	3	130	9	N	118	182	1			216
04	6150	X	5966	-0-	-184	-0-	5847	3	119	9	N	108	182	1			142
05	6324	X	6165	-0-	-159	-0-	6051	3	114	9	N	104					246

SHALLER, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	742	3	8	9	N	7					178
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	704	3	14	9	N	13					191
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	619	3	9	9	N	8					199
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	698	3	13	9	N	12					211
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	662	3	11	9	N	10					221
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	693	3	10	9	N	9					230

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

12	7967	X	7405	-0-	-562	-0-	7293	3	112	9	N	102					252
01	7874	X	7322	-0-	-552	-0-	7214	3	108	9	N	98	198	1			152
02	6972	X	6620	-0-	-352	-0-	6510	3	110	9	N	100					252
03	7502	X	7343	-0-	-159	-0-	7236	3	107	9	N	97	194	1			155
04	7170	X	7132	-0-	-38	-0-	7014	3	118	9	N	107					262
05	7409	X	7333	-0-	-76	-0-	7222	3	111	9	N	101	190	1			173

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555

12	5735	X	5347	-0-	-388	-0-	5172	3	175	9	N	159	196	1			210
01	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	5139	3	167	9	N	152					362
02	5068	X	4810	-0-	-258	-0-	4655	3	155	9	N	141	197	1			306
03	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	5077	3	177	9	N	161	197	1			270
04	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	4897	3	173	9	N	157	193	1			234
05	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	5066	3	158	9	N	144	191	1			187

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

12	5952	X	5179	-0-	-773	-0-	5070	3	109	9	N	99	193	1			242
01	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	5245	3	101	9	N	92					334
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4769	3	103	9	N	94	192	1			236
03	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	5086	3	133	9	N	121					357
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5040	3	130	9	N	118	194	1			281
05	5394	X	5254	-0-	-140	-0-	5143	3	111	9	N	101	191	1			191

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355 X	5715	-0-	-640	-0-	5584	3	131	9	N	119	184	1			164
01	6200 X	5524	-0-	-676	-0-	5380	3	144	9	N	131					295
02	5460 X	4961	-0-	-499	-0-	4833	3	128	9	N	116	174	1			237
03	6014 X	5399	-0-	-615	-0-	5264	3	135	9	N	123	183	1			177
04	5640 X	5182	-0-	-458	-0-	5047	3	135	9	N	123					300
05	5704 X	5316	-0-	-388	-0-	5195	3	121	9	N	110	183	1			227

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

12	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	2041	3	86	9	N	78					210
01	2201 N	2012	-0-	-189	-0-	1924	3	88	9	N	80	189	1			101
02	1932 N	1877	-0-	-55	-0-	1801	3	76	9	N	69					170
03	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1848	3	78	9	N	71					241
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1911	3	78	9	N	71	196	1			116
05	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1913	3	81	9	N	74					190

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 14890

12	3968 X	3623	-0-	-345	-0-	3492	3	131	9	N	119					251
01	3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3554	3	143	9	N	130	193	1			188
02	3528 X	3192	-0-	-336	-0-	3072	3	120	9	N	109					297
03	3813 X	3510	-0-	-303	-0-	3381	3	129	9	N	117	198	1			216
04	3660 X	3409	-0-	-251	-0-	3293	3	116	9	N	105	194	1			127
05	3689 X	3329	-0-	-360	-0-	3217	3	112	9	N	102					229

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

12	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	4490	3	109	9	N	99					297
01	4929 X	4478	-0-	-451	-0-	4350	3	128	9	N	116	187	1			226
02	4396 X	3882	-0-	-514	-0-	3787	3	95	9	N	86	193	1			119
03	4774 X	4269	-0-	-505	-0-	4155	3	114	9	N	104					223
04	4470 X	4154	-0-	-316	-0-	4041	3	113	9	N	103	191	1			135
05	4588 X	4137	-0-	-451	-0-	4031	3	106	9	N	96					231

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 13984

12	4929 X	4570	-0-	-359	-0-	4423	3	147	9	N	134	200	1			104
01	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	4421	3	138	9	N	125					229
02	4396 X	4077	-0-	-319	-0-	3964	3	113	9	N	103	195	1			137
03	4805 X	4484	-0-	-321	-0-	4338	3	146	9	N	133					270
04	4500 X	4273	-0-	-227	-0-	4148	3	125	9	N	114	195	1			189
05	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	4263	3	120	9	N	109	192	1			106

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

12	10726 X	10061	-0-	-665	-0-	9790	3	271	9	N	246	192	1			165
01	10726 X	9876	-0-	-850	-0-	9586	3	290	9	N	264					429
02	9576 X	8733	-0-	-843	-0-	8465	3	268	9	N	244	475	1			198
03	10416 X	9649	-0-	-767	-0-	9305	3	344	9	N	313	109	1			402
04	9750 X	9004	-0-	-746	-0-	8711	3	293	9	N	266	565	1			103
05	10075 X	9459	-0-	-616	-0-	9153	3	306	9	N	278	184	1			197

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	3192	-0-	-342	-0-	3097	3	95	9	N	86					208
01	3534 X	3442	-0-	-92	-0-	3344	3	98	9	N	89					297
02	3136 X	2920	-0-	-216	-0-	2821	3	99	9	N	90	197	1			190
03	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3031	3	89	9	N	81					271
04	3330 X	2953	-0-	-377	-0-	2862	3	91	9	N	83	192	1			162
05	3441 X	3027	-0-	-414	-0-	2931	3	96	9	N	87					249

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

12	6882 X	6369	-0-	-513	-0-	1276	1	4871	3	N	202	187	1			405
						222	9									
01	6882 X	6014	-0-	-868	-0-	1276	1	4531	3	N	188	203	1			390
						207	9									
02	6216 X	5897	-0-	-319	-0-	1153	1	4534	3	N	191	186	1			395
						210	9									
03	6727 X	6273	-0-	-454	-0-	1276	1	4785	3	N	193	180	1			408
						212	9									
04	6450 X	5932	-0-	-518	-0-	1235	1	4503	3	N	176	176	1			408
						194	9									
05	6541 X	5975	-0-	-566	-0-	1276	1	4504	3	N	177	178	1			407
						195	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

12	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	310	1	12866	3	N	142					575
						156	9									
01	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	310	1	12519	3	N	147					722
						162	9									
02	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	280	1	12540	3	N	191	374	1			539
						210	9									
03	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	310	1	12254	3	N	174	192	1			521
						191	9									
04	10470 X	9799	-0-	-671	-0-	300	1	9375	3	N	113	166	1			468
						124	9									
05	10819 X	10371	-0-	-448	-0-	310	1	9892	3	N	154	189	1			433
						169	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	4335	1	5394	3	N	357	342	1	471
						393	9							
01	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	4335	1	5806	3	N	395	406	1	460
						435	9							
02	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	3916	1	5299	3	N	329			789
						362	9							
03	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	4335	1	6247	3	N	433	881	1	341
						476	9							
04	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	4195	1	5986	3	N	375	353	1	363
						413	9							
*05	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	4335	1	5909	3	N	387	177	1	573
						426	9							

PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

12	64573 X	55061	-0-	-9512	-0-	2529	1	51883	3	N	590	758	1	1371
						649	9							
01	63736 X	54644	-0-	-9092	-0-	2529	1	51412	3	N	639	373	1	1637
						703	9							
02	57008 X	48618	-0-	-8390	-0-	2285	1	45792	3	N	492	563	1	1566
						541	9							
03	59489 X	54330	-0-	-5159	-0-	2529	1	50989	3	N	738	436	1	1868
						812	9							
*04	56490 X	51649	-0-	-4841	-0-	2446	1	48713	3	N	445	556	1	1757
						490	9							
05	55056 X	50925	-0-	-4131	-0-	2529	1	47769	3	N	570	738	1	1589
						627	9							

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

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

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

12	24056 X	21915	-0-	-2141	-0-	21479	3	436	9	N	396	368	1			553
01	23126 X	20992	-0-	-2134	-0-	20722	3	270	9	N	245	194	1			604
02	20888 X	17954	-0-	-2934	-0-	17787	3	167	9	N	152	180	1			576
03	22537 X	20806	-0-	-1731	-0-	20541	3	265	9	N	241	198	1			619
04	21390 X	18842	-0-	-2548	-0-	18608	3	234	9	N	213	387	1			445
05	21917 X	19194	-0-	-2723	-0-	18966	3	228	9	N	207	182	1			470

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

12	14756 X	12803	-0-	-1953	-0-	12634	3	169	9	N	154	194	1			199
01	14353 X	12104	-0-	-2249	-0-	11882	3	222	9	N	202	194	1			207
02	12572 X	10085	-0-	-2487	-0-	9931	3	154	9	N	140	197	1			150
03	13113 X	11810	-0-	-1303	-0-	11638	3	172	9	N	156					306
04	12690 X	10019	-0-	-2671	-0-	9815	3	204	9	N	185	198	1			293
05	12803 X	11466	-0-	-1337	-0-	11301	3	165	9	N	150	194	1			249

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					80
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					80
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					80
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					80
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					80
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					80

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					47
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2					49
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1	9	N	1					50
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	813	3	17	9	N	15					65
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					65
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	3	3	9	N	3					68

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					156
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					156

NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	960	-0-	-125	-0-	16	1	880	2	N	58	1	8			152
							64	9									
01	1085	X	764	-0-	-321	-0-	16	1	685	2	N	57	1	8			208
							63	9									
02	1260	X	70	-0-	-1190	-0-	14	1	56	9	N	51	165	1	1	8	93
03	1395	X	106	-0-	-1289	-0-	16	1	28	2	N	56	1	8			148
							62	9									
04	1350	X	47	-0-	-1303	-0-	15	1	32	9	N	29	1	8			176
05	961	X	47	-0-	-914	-0-	16	1	31	2	N	-0-					176

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	599	1	6929	2	Y	180	15	8			226
							198	9									
01	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	543	1	7557	2	Y	199	186	1	13	8	226
							219	9									
02	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	502	1	6831	2	Y	172	186	1	12	8	200
							189	9									
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	639	1	7383	2	Y	191	176	1	14	8	201
							210	9									
04	8040	X	7702	-0-	-338	-0-	590	1	6918	2	Y	176	189	1	17	8	171
							194	9									
05	8339	X	108	-0-	-8231	-0-	101	2	7	9	Y	6					177

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	29	1	148	2	N	-0-					-0-
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	30	1	218	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	28	1	209	2	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16152	3	24	9	N	22					142
01	15965	X	13203	-0-	-2762	-0-	13180	3	23	9	N	21					163
02	14504	X	14499	-0-	-5	-0-	14498	3	1	9	N	1					164
03	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	16117	3	8	9	N	7					171
04	15540	X	1622	-0-	-13918	-0-	1563	3	59	9	N	54	194	1			31
05	16058	X	15876	-0-	-182	-0-	15875	3	1	9	N	1					32

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	11269	-0-	11269	11269	11269	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	11063	-0-	11063	22332	11063	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	10114	-0-	10114	32446	10114	2			N	-0-					-0-
03	43574	X	11128	-0-	-32446	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10812	-0-	-48	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	11064	-0-	-158	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

*06	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	90	1	3426	2	Y	-0-					29
*07	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	96	1	3591	2	Y	-0-					29
*08	3627	X	3032	-0-	-595	-0-	79	1	2953	2	Y	-0-					29
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	97	1	3550	2	Y	-0-					29
*10	3689	X	3549	-0-	-140	-0-	92	1	3457	2	Y	-0-					29
*11	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	87	1	3283	2	Y	-0-					29
*12	3782	X	2638	-0-	-1144	-0-	73	1	2565	2	Y	-0-					29
*01	3782	X	3163	-0-	-619	-0-	76	1	3087	2	Y	-0-					29
*02	3416	X	2979	-0-	-437	-0-	64	1	2913	2	Y	2					31
							2	9									
*03	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	87	1	3424	2	Y	-0-					31
*04	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	74	1	2644	2	Y	-0-	22	1			9
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	4	1			5

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1045	-0-	-551	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1052	-0-	-901	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	951	-0-	-579	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

02	2408		-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666		147	-0-	-2519	-0-	4	1	137	2	N	5					5
							6	9									
*04	DELQ PR		1933	-0-	1933	1933	60	1	1867	2	N	5					10
							6	9									
*05	3885		1952	-0-	-1933	-0-	62	1	1860	2	N	27					37
							30	9									

HERMANN (MORROW, UP.) //CONT.// 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					67
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					67
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					67
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					67
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	15	1	2168	2	N	14					126
							15	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	15	1	2154	2	N	12					138
							13	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	13	1	1161	2	N	-0-					138
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	15	1	1583	2	N	-0-					138
							499	4									
04	240	N	2729	-0-	2489	-0-	2712	2	17	9	N	15	6	5			147
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2164	2	80	4	N	-0-					147

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

12	93	N	32	-0-	-61	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

12	1240	N	975	-0-	-265	-0-	15	1	960	2	N	-0-					60
01	1209	N	817	-0-	-392	-0-	15	1	791	2	N	10					70
							11	9									
02	1064	N	508	-0-	-556	-0-	13	1	495	2	N	-0-					70
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	985	2	N	-0-					70
04	780	N	840	-0-	60	-0-	827	2	13	9	N	12					82
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					82

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	14	1	3120	2	N	-0-					147
01	4216	X	2692	-0-	-1524	-0-	14	1	2678	2	N	-0-					147
02	3808	X	1628	-0-	-2180	-0-	13	1	1615	2	N	-0-					147
03	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	14	1	3379	2	N	-0-	2	5			145
04	3750	X	3928	-0-	178	-0-	3928	2			N	-0-					145
*05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					145

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	15	1	3449	2	N	23					87
							25	9									
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	15	1	3273	2	N	12					99
							13	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	13	1	2633	2	N	-0-					99
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	15	1	3708	2	N	-0-					99
04	1950	X	2834	-0-	884	-0-	2789	2	45	9	N	41	38	5			102
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	N	-0-					40
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	N	-0-					40
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	13	1	563	2	N	-0-					40
03	558	N	353	-0-	-205	-0-	14	1	339	2	N	-0-					40
04	540	N	842	-0-	302	-0-	825	2	17	9	N	15					55
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	530	2	969	4	N	-0-					55

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

12	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	180	N	212	-0-	32	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	N	4					189
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					189
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1865	2	168	9	N	153	198	1			144
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					144
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4152	2	24	9	N	22					166
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					166

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					40
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					40
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					40
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					40
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					40
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

HOOVER ESTATE WELL #: 1175 RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					36
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					36
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					36
04	510 N	549	-0-	39	-0-	549	2			N	-0-					36
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					36

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

12	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-	142	1			37
01	1519 N	1153	-0-	-366	-0-	1153	2			N	-0-					37
02	1232 N	1037	-0-	-195	-0-	1037	2			N	-0-					37
03	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					37
04	1110 N	3232	-0-	2122	-0-	3232	2			N	-0-					37
*05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					37

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

12	1891 N	1225	-0-	-666	-0-	1225	2			Y	-0-					47
01	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1588	2	6	9	Y	5					52
02	1456 N	1388	-0-	-68	-0-	1388	2			Y	-0-					52
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1					53
04	1530 N	2158	-0-	628	-0-	2106	2	52	9	Y	47					100
*05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1970	2	30	9	Y	27					127

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

12	4898 X	2773	-0-	-2125	-0-	2771	2	2	9	N	2					44
01	4898 X	2649	-0-	-2249	-0-	2637	2	12	9	N	11					55
02	4088 X	2190	-0-	-1898	-0-	2184	2	6	9	N	5					60
03	3534 X	2691	-0-	-843	-0-	2691	2			N	-0-					60
04	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	2963	2	2	9	N	2					62
*05	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5898	2	6	9	N	5					67

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579

CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					161
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					161
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-					161
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					161
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9					170
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3					173

CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4028	2	6	9	N	5					57
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					57
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3370	2	11	9	N	10					67
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3543	2	6	9	N	5					72
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3327	2	7	9	N	6					78
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3205	2	15	9	N	14					92

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3886	-0-	-1229	-0-	3882	2	4	9	N	4					27
01	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3585	2	9	9	N	8					35
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4198	2	57	9	N	52					87
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4459	2	110	9	N	100					187
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4269	2	25	9	N	23					210
*05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4478	2	25	9	N	23					233

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					33
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					33
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					33
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					33
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					33

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					140
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					142
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					142
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					142
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					142
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					142

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2281	-0-	-1346	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	1681	-0-	-1357	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
*05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					90
01	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-					90
02	896	N	791	-0-	-105	-0-	791	2			N	-0-					90
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					90
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					90
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					90

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

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

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	45	1	2401	2	N	-0-					137
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	45	1	3291	2	N	-0-					137
02	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	45	1	2586	2	N	-0-					137
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	45	1	2359	2	N	32					169
							35	9									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	45	1	2069	2	N	23					192
							25	9									
*05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	45	1	3085	2	N	-0-					192

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	45	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1549	-0-	-373	-0-	45	1	1504	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	26	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1010	-0-	-912	-0-	45	1	965	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	45	1	1047	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	45	1	1411	2	N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	45	1	3697	2	N	-0-					137
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	45	1	3725	2	N	43					180
							47	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	45	1	3287	2	N	17					197
							19	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	45	1	3624	2	N	13					210
							14	9									
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	45	1	3655	2	N	-0-	134	1			76
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	45	1	3518	2	N	29					105
							32	9									

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1480	2	N	-0-					175
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	68	1	1482	2	N	-0-					175
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	N	-0-					175
03	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	68	1	1380	2	N	12					187
							13	9									
04	1500	N	716	-0-	-784	-0-	68	1	642	2	N	5					192
							6	9									
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	64	1	1681	2	N	-0-					192

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	45	1	1627	2	N	20					140
							22	9									
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	45	1	1858	2	N	17					157
							19	9									
02	1624	N	1188	-0-	-436	-0-	45	1	1143	2	N	-0-					157
03	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	45	1	1559	2	N	38					195
							42	9									
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	45	1	2309	2	N	-0-	131	1			64
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	23	1	1330	2	N	21					85
							23	9									

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	45	1	3505	2	N	-0-					91
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	45	1	3474	2	N	-0-					91
02	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	45	1	2441	2	N	-0-					91
03	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	45	1	2613	2	N	-0-					91
04	2700	X	2258	-0-	-442	-0-	33	1	2225	2	N	-0-					91
*05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	45	1	3160	2	N	-0-					91

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	45	1	1726	2	N	-0-					117
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	45	1	1991	2	N	-0-					117
02	1596	N	1114	-0-	-482	-0-	27	1	1087	2	N	-0-					117
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	45	1	1949	2	N	-0-					117
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	45	1	1819	2	N	-0-	33	1			84
*05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	45	1	1808	2	N	-0-					84

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					146
01	4340	X	70	-0-	-4270	-0-	7	1	63	2	N	-0-					146
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					146
03	1550	X	37	-0-	-1513	-0-	17	1	20	2	N	-0-					146
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	N	-0-					146
05	62	X	55	-0-	-7	-0-	25	1	30	2	N	-0-					146

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	45	1	3507	2	N	14			70
							15	9							
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	45	1	4118	2	N	42			112
							46	9							
02	3220	X	2552	-0-	-668	-0-	45	1	2507	2	N	-0-			112
03	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	45	1	3446	2	N	19			131
							21	9							
04	3450	X	2464	-0-	-986	-0-	33	1	2431	2	N	-0-			131
*05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	45	1	3974	2	N	-0-			131

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			44
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			44
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			44
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			44
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			44
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1			70
01	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	2			N	-0-			70
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			70
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			70
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			70
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			70

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641

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

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699

12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	N	12					117
01	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1272	2	9	9	N	8					125
02	1288 N	1091	-0-	-197	-0-	1083	2	8	9	N	7					132
03	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1305	2	17	9	N	15					147
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10					157
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13	9	N	12					169

JONES ENERGY, LLC 441132
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055

12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	106	1	1212	2	N	-0-	38	1			109
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	-0-					109
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	N	-0-					109
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	99	1	1136	2	N	10					119
						11	9									
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	102	1	1173	2	N	-0-					119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990

12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N	39	159	1			33
						43	9									
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	N	-0-					33
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	N	-0-					33
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	727	2	N	2					35
						2	9									
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-					35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240

12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	744 N	358	-0-	-386	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

12	4929 #	4382	-0-	-547	-0-	3690	2	692	9	N	629	568	1			2412
01	4805 #	4425	-0-	-380	-0-	3711	2	714	9	N	649	773	1			2288
02	4172 #	3838	-0-	-334	-0-	3223	2	615	9	N	559	581	1			2266
03	4557 #	4242	-0-	-315	-0-	3568	2	674	9	N	613	578	1			2301
04	4290 #	3984	-0-	-306	-0-	3328	2	656	9	N	596	578	1			2319
05	4433 #	4139	-0-	-294	-0-	3468	2	671	9	N	610	552	1			2377

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	14	1	1996	3	N	-0-					127
01	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	14	1	1477	3	N	-0-	2	5			125
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13	1	1809	3	N	-0-					125
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	14	1	2099	3	N	2					127
							2	9									
04	1440	N	1946	-0-	506	-0-	1946	3			N	-0-					127
05	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1937	3	2	9	N	2					129

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574

12	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	1321	2			N	-0-					177
01	1798	N	1154	-0-	-644	-0-	1154	2			N	-0-					177
02	1036	N	899	-0-	-137	-0-	899	2			N	-0-					177
03	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	1028	2			N	-0-					177
04	1110	N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-					177
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					177

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FOSTER 248 WELL #: 1 RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					58
01	519	X	-0-	-0-	-519	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18

RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 #	2553	-0-	-919	-0-	14	1	2539	2	N	-0-					15
01	3472 #	2340	-0-	-1132	-0-	14	1	2326	2	N	-0-					15
02	3136 #	2037	-0-	-1099	-0-	13	1	2024	2	N	-0-					15
03	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	14	1	3684	2	N	50					65
						55	9									
04	3210 #	4222	-0-	1012	-0-	4189	2	33	9	N	30					95
*05	3825 R	3825	-0-	-0-	-0-	3797	2	28	9	N	25					120

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

12	899 #	846	-0-	-53	-0-	782	3	64	9	N	58	175	1			60
01	899 #	843	-0-	-56	-0-	786	3	57	9	N	52					112
02	812 #	741	-0-	-71	-0-	689	3	52	9	N	47					159
03	929 R	929	-0-	-0-	-0-	871	3	58	9	N	53					212
04	870 #	846	-0-	-24	-0-	791	3	55	9	N	50	178	1			84
05	837 #	798	-0-	-39	-0-	742	3	56	9	N	51					135

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

12	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	815	2	42	9	N	38					163
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					163
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					163
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	841	2	31	9	N	28					191
04	810 N	815	-0-	5	-0-	798	2	17	9	N	15					206
05	837 N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	33	1	2051	2	N	-0-					-0-
01	2666 N	2083	-0-	-583	-0-	44	1	2039	2	N	-0-					-0-
02	2240 N	2004	-0-	-236	-0-	38	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	38	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	37	1	1925	2	N	-0-					-0-
*05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	39	1	2501	2	N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

12	3286 X	2080	-0-	-1206	-0-	33	1	2047	2	N	-0-					88
01	4030 X	1717	-0-	-2313	-0-	37	1	1680	2	N	-0-					88
02	3640 X	2763	-0-	-877	-0-	52	1	2704	2	N	6					94
						7	9									
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	66	1	4024	2	N	7					101
						8	9									
04	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2528	2	N	11					112
						12	9									
*05	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	69	1	4407	2	N	13					125
						14	9									

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	392 #	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	450 #	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	558 #	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	527 #	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

12	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	Y	-0-					-0-
01	1457 #	1102	-0-	-355	-0-	22	1	1080	2	Y	-0-					-0-
02	1316 #	974	-0-	-342	-0-	18	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1457 #	1426	-0-	-31	-0-	23	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	1380 #	1175	-0-	-205	-0-	22	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*05	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	22	1	1414	2	Y	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4604 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	18	1	1187	2	Y	-0-			-0-
01	1302 #	1150	-0-	-152	-0-	23	1	1127	2	Y	-0-			-0-
02	1148 #	1125	-0-	-23	-0-	21	1	1104	2	Y	-0-			-0-
03	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	2	Y	-0-			-0-
04	1230 #	1092	-0-	-138	-0-	20	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*05	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/24/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

12	940 R	940	-0-	-0-	-0-	14	1	926	2	Y	-0-			-0-
01	1271 #	1258	-0-	-13	-0-	25	1	1233	2	Y	-0-			-0-
02	1148 #	936	-0-	-212	-0-	17	1	919	2	Y	-0-			-0-
03	1271 #	1095	-0-	-176	-0-	18	1	1077	2	Y	-0-			-0-
04	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	27	1	1434	2	Y	-0-			-0-
*05	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	25	1	1590	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

12	2945 #	2773	-0-	-172	-0-	40	1	2733	2	N	-0-			82
01	3534 #	2912	-0-	-622	-0-	57	1	2855	2	N	-0-			82
02	3192 #	2191	-0-	-1001	-0-	40	1	2142	2	N	8			90
						9	9							
03	3534 #	3085	-0-	-449	-0-	50	1	3023	2	N	11			101
						12	9							
04	3150 #	2247	-0-	-903	-0-	42	1	2194	2	N	10			111
						11	9							
*05	3288 R	3288	-0-	-0-	-0-	50	1	3225	2	N	12			123
						13	9							

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

12	775 #	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-			-0-
01	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
02	672 #	390	-0-	-282	-0-	390	2			N	-0-			-0-
03	713 #	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-			-0-
04	750 #	574	-0-	-176	-0-	574	2			N	-0-			-0-
05	775 #	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
*04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

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

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	3			N	-0-					94
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					94
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					94
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					94
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	3135	3	12	9	N	11					100
01	2821	#	1938	-0-	-883	-0-	1938	3			N	-0-					100
02	1932	#	929	-0-	-1003	-0-	929	3			N	-0-					100
03	2821	#	1120	-0-	-1701	-0-	1063	3	57	9	N	52					152
04	2730	#	1043	-0-	-1687	-0-	1043	3			N	-0-					152
*05	4585	R	4585	-0-	-0-	-0-	178	1	4407	3	N	-0-	37	5			115

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					30
01	2170	N	1721	-0-	-449	-0-	1720	2	1	9	N	1					31
02	1960	N	1340	-0-	-620	-0-	1340	2			N	-0-					31
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					31
04	1680	N	2646	-0-	966	-0-	2646	2			N	-0-					31
*05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	N	1					32

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

12	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2275	2	1	9	N	1					49
01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	2244	2	2	9	N	2					51
02	2128	N	2049	-0-	-79	-0-	2048	2	1	9	N	1					52
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2290	2	7	9	N	6					58
04	2160	N	2187	-0-	27	-0-	2183	2	4	9	N	4					62
05	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2147	2	3	9	N	3					65

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

12	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2322	3	4	9	N	4					99
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	3	9	9	N	8					107
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					107
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	3	8	9	N	7					114
04	2490	N	2192	-0-	-298	-0-	2192	3			N	-0-					114
05	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2301	3			N	-0-					114

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

12	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	3			N	-0-					140
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					140
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					140
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					140
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1225	3	4	9	N	4					144
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					144

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

12	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

12	81		81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	104	1			101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	2	N	-0-			33
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	31	1	27	2	N	-0-			33
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	-0-			33
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-			33
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-			33
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-			33

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH WELL #: 1023 RRCID -> 150066 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUTH -3- WELL #: 2 RRCID -> 150067 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672

12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3			N	-0-			-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-			-0-
01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-			-0-
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-			-0-
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-			-0-
05	3720 X	3140	-0-	-580	-0-	3140	3			N	-0-			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 26 WELL #: 2 T RRCID -> 166665 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9141

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

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 196369 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8881 - 8941

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B") 42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8593 - 8941

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3306	-0-	206	206	3306	3		N	-0-			-0-
04	1940 N	1734	-0-	-206	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
*05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

SPEARMAN 23 WELL #: 8 RRCID -> 200002 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7215 - 7224

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09396 10/05/2017

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48612 R	5032	-0-	-43580	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
01	32178 #	21391	-0-	-10787	-0-	21391	3			N	-0-					-0-
02	21178 R	21178	-0-	-0-	-0-	21178	3			N	-0-					-0-
03	20429 #	4341	-0-	-16088	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
04	34530 #	4373	-0-	-30157	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
05	23436 #	4445	-0-	-18991	-0-	4445	3			N	-0-					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

12	11036	11240	-0-	204	204	11240	3			N	-0-					113
01	11036	6891	-0-	-4145	-0-	6839	3	52	9	N	47					160
02	9128 #	7118	-0-	-2010	-0-	7072	3	46	9	N	42	72	1			130
03	6674 R	6674	-0-	-0-	-0-	6626	3	48	9	N	44					174
04	8160 R	8160	-0-	-0-	-0-	8081	3	79	9	N	72	88	1			158
05	11036	7478	-0-	-3558	-0-	7409	3	69	9	N	63	77	1			144

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4930 - 5042

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

12	3596 X	1994	-0-	-1602	-0-	1994	2			N	-0-					118
01	3658 X	1936	-0-	-1722	-0-	1908	2	28	9	N	25					143
02	3304 X	2025	-0-	-1279	-0-	2008	2	17	9	N	15					158
03	4216 X	3163	-0-	-1053	-0-	3138	2	25	9	N	23					181
*04	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4573	2	15	9	N	14					195
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					195

HORIZON (CLEVELAND) 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26242					N	NO RPT					18

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

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

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			63
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			63
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			63
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-			63
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			63
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			63

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3	N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

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

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

12	1860 X	1566	-0-	-294	-0-	13	1	1553	3	N	-0-					81
01	1860 X	1792	-0-	-68	-0-	13	1	1551	3	N	207					288
						228	9									
02	1708 X	1000	-0-	-708	-0-	11	1	989	3	N	-0-					288
03	1643 N	1264	-0-	-379	-0-	13	1	1144	3	N	97	182	1	84	5	119
						107	9									
04	1740 N	1232	-0-	-508	-0-	1088	3	144	9	N	131	195	1			55
05	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1121	3	12	9	N	11					66

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	N	-0-					60
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	628	3	N	-0-					60
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	12	1	550	3	N	-0-					60
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	13	1	610	3	N	-0-					60
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					60
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	13	1	310	3	N	-0-					52
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	13	1	308	3	N	-0-					52
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	-0-					52
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					52
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					52
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					52

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

12	434 N	433	-0-	-1	-0-	13	1	420	3	N	-0-					95
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	13	1	374	3	N	-0-					95
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	12	1	276	3	N	-0-					95
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	13	1	384	3	N	-0-					95
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					95
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

12	868 N	852	-0-	-16	-0-	13	1	839	3	N	-0-					104
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	13	1	815	3	N	-0-					104
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	12	1	752	3	N	-0-					104
03	837 N	833	-0-	-4	-0-	13	1	820	3	N	-0-					104
04	810 N	815	-0-	5	-0-	815	3			N	-0-					104
*05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					104

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

12	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					13
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-	3	5			10
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					10
03	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					10
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					10
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					10

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662

12	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					3
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					3
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					3
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					3
04	1050 N	1237	-0-	187	-0-	1237	3			N	-0-					3
05	1116 N	999	-0-	-117	-0-	869	3	130	4	N	-0-					3

JONES ENERGY, LLC 441132
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922

12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	405	1	1584	2	N	-0-					50
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1099	2	N	-0-					50
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	367	1	1432	2	N	-0-					50
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	387	1	1511	2	N	-0-					50
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	383	1	1496	2	N	-0-					50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	936	2	9	9	N	8					71
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	939	2	28	9	N	25					96
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	831	2	29	9	N	26					122
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	957	2	20	9	N	18					140
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	903	2	19	9	N	17					157
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					160

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					145
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					145
02	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					145
03	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	2			N	-0-					145
04	690	N	94	-0-	-596	-0-	94	2			N	-0-					145
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					145

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	2	1	9	N	1					240
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3385	2	2	9	N	2					242
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2927	2	2	9	N	2					244
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	N	5					249
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3016	2	34	9	N	31	196	1			84
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3106	2	3	9	N	3					87

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	31	1	1790	2	N	-0-					180
01	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	31	1	1571	2	N	-0-					180
02	1708	N	1634	-0-	-74	-0-	28	1	1606	2	N	-0-					180
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	-0-					180
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	-0-					180
05	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	31	1	1758	2	N	-0-					180

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 262266 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2933	-0-	-12	-0-	174	1	2643	2	N	105	180	1			179
						116	9									
01	2883 X	2739	-0-	-144	-0-	174	1	2466	2	N	90					269
						99	9									
02	2604 X	2577	-0-	-27	-0-	174	1	2285	2	N	107	187	1			189
						118	9									
03	2945 X	2619	-0-	-326	-0-	140	1	2428	2	N	46					235
						51	9									
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	174	1	2353	2	N	105	188	1			152
						116	9									
05	2852 N	2577	-0-	-275	-0-	174	1	2324	2	N	72					224
						79	9									

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	689	2	190	9	N	173					173
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					176
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	5					181
04	660 N	172	-0-	-488	-0-	162	2	10	9	N	9					190
*05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	605	2	14	9	N	13					203

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	972	-0-	972	972	972	2			N	-0-					7
04	14B2 EXT	536	-0-	536	1508	536	2			N	-0-					7
05	14B2 EXT	1162	-0-	1162	2670	1162	2			N	-0-					7

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

12	465 N	411	-0-	-54	-0-	15	1	396	3	N	-0-					-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	15	1	828	3	N	-0-					-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	3	N	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	-0-					-0-
04	630 N	393	-0-	-237	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	16	-0-	16	24	16	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	95	-0-	95	119	95	2			Y	-0-					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402 #	3166	-0-	-1236	-0-	2839	2	327	9	N	297	197	1			372
01	3224 #	3160	-0-	-64	-0-	2806	2	354	9	N	322	194	1			500
02	2912 #	2832	-0-	-80	-0-	2521	2	311	9	N	283	393	1			390
03	3162 #	3022	-0-	-140	-0-	2677	2	345	9	N	314	387	1			317
04	3060 #	2942	-0-	-118	-0-	2614	2	328	9	N	298	190	1			425
*05	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	2839	2	360	9	N	327	460	1			292

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	931	2	161	9	N	146					413
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	971	2	147	9	N	134	195	1			352
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1041	2	136	9	N	124	199	1			277
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	971	2	118	9	N	107	196	1			188
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	992	2	114	9	N	104	192	1			100
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1063	2	167	9	N	152					252

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE RANCH (HUNTON) //CONT.// 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20119 X	18401	-0-	-1718	-0-	18401	2		N	-0-			-0-
01	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2		N	-0-			-0-
02	23452 X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2		N	-0-			-0-
03	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	23947	2		N	-0-			-0-
04	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2		N	-0-			-0-
*05	23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	23254	2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

12	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2		N	-0-			-0-
01	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2		N	-0-			-0-
02	7112 X	6862	-0-	-250	-0-	6862	2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7718	-0-	-156	-0-	7718	2		N	-0-			-0-
04	7620 X	7524	-0-	-96	-0-	7524	2		N	-0-			-0-
05	7843 X	7685	-0-	-158	-0-	7685	2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 065812 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

12	3596 X	2711	-0-	-885	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	2589	-0-	-687	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2526	-0-	-984	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
*05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130

12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
*05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			30
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			30
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			30
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	341	1	1502	3	N	-0-			30
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	330	1	114	3	N	-0-			30
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	341	1	261	3	N	-0-			30

JONES ENERGY, LLC 441132
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

12	4061 X	3893	-0-	-168	-0-	37	1	3856	2	Y	-0-			4
01	4061 X	3714	-0-	-347	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-			4
02	3752 X	3482	-0-	-270	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-			4
03	4154 X	3422	-0-	-732	-0-	37	1	3385	2	Y	-0-			4
04	4020 X	3836	-0-	-184	-0-	11	1	3825	2	Y	-0-			4
*05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-			4

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	2518	-0-	-86	-0-	37	1	2481	2	Y	-0-			8
01	2821 N	1725	-0-	-1096	-0-	37	1	1688	2	Y	-0-			8
02	2380 N	1804	-0-	-576	-0-	34	1	1770	2	Y	-0-			8
03	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	36	1	2199	2	Y	-0-			8
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	2	Y	-0-			8
*05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-			8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

12	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
02	1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
*05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-	6	5			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	623	-0-	-431	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	930	N	284	-0-	-646	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	644	N	379	-0-	-265	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	2	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	2	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	53	1	508	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	59	1	561	2	N	-0-					-0-
04	600	N	367	-0-	-233	-0-	35	1	332	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENBAUM 149 WELL #: 1 RRCID -> 184475 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3132 - 3204

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2018 - P/A 02/12/18

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	28	1	128	2	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	2	N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	30	1	91	2	N	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

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

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	27 1	63 2	N	-0-			187
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	30 1	46 2	N	-0-			187
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	28 1	39 2	N	-0-			187
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	31 1	54 2	N	-0-			187
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	28 1	46 2	N	-0-			187
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	24 1	64 2	N	-0-			187

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2896 2	21 9	N	19			167
01	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2698 2	17 9	N	15			182
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2873 2	9 9	N	8			190
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3303 2	20 9	N	18			208
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2981 2	20 9	N	18	190 1		36
*05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3398 2	6 9	N	5			41

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			51
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			51

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

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

HUTCH (PENN. LIME 4000) 43802 630 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 148404 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 3700 - 3940

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					67
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					67
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					67
03	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	3250	3			N	-0-					67
04	3180	X	3130	-0-	-50	-0-	3130	3			N	-0-					67
05	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					67

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					17
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					17
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					17
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					17
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					17
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					17

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

12	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	3			N	-0-					112
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					112
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					112
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					112
*04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					112
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					99
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					99
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					99
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					99
04	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	1337	3			N	-0-					99
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					99

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					78
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					78
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					78
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					78
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					78
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

12	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	15	1	3480	2	N	37					217
							41	9									
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	15	1	4612	2	N	30					247
							33	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	15	1	3486	2	N	33					280
							36	9									
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	15	1	4141	2	N	43	187	1			136
							47	9									
04	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	15	1	3822	2	N	86					222
							95	9									
05	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	15	1	4032	2	N	6					228
							7	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					280
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					280
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					280
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					280

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	964	-0-	-741	-0-	63	1	901	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1653	-0-	-393	-0-	101	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	130	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	174	-0-	-2120	-0-	130	1	44	2	N	-0-					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1716	-0-	-244	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	911	-0-	-379	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

12	2511 N	2139	-0-	-372	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
01	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
02	2100 N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1950	-0-	-189	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	901	-0-	-1349	-0-	901	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667

12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
01	930 N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
03	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	19	-0-	-1283	-0-	19	2			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 6018

12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
03	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	3			N	-0-			-0-
04	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	3			N	-0-			-0-
*05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

12	4960 X	4112	-0-	-848	-0-	4112	3			N	-0-			-0-
01	4867 X	4764	-0-	-103	-0-	4764	3			N	-0-			-0-
02	4368 X	3735	-0-	-633	-0-	3735	3			N	-0-			-0-
03	4464 X	4109	-0-	-355	-0-	4109	3			N	-0-			-0-
04	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4870	3	46	9	N	42			42
*05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4812	3	3	9	N	3			45

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					100
01	1643	N	709	-0-	-934	-0-	709	2			N	-0-					100
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					100
03	1333	N	867	-0-	-466	-0-	867	2			N	-0-					100
04	690	N	1372	-0-	682	-0-	1372	2			N	-0-					100
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					100

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1207	-0-	-25	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 249852 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6010 - 6030

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

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

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

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 1 RRCID -> 209745 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					114
01	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			N	-0-					114
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					114
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	3	1	9	N	1					115
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					115
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	3			N	-0-					115

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					93
01	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					93
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					93
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					97
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					97
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97

IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10
01	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					10
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	613	2			N	-0-					10
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					10
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					10
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					10

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4082	-0-	-940	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4206	-0-	-330	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3903	-0-	-627	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192

12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					69
01	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			N	-0-					69
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					69
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					69
04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1545	2	6	9	N	5					74
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					74

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

12	3069	X	2730	-0-	-339	-0-	2730	3			N	-0-					27
01	3069	X	2192	-0-	-877	-0-	2183	3	9	9	N	8					35
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2641	3	2	9	N	2					37
03	2883	X	2290	-0-	-593	-0-	2287	3	3	9	N	3					40
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2733	3	10	9	N	9					49
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2901	3	18	9	N	16					65

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1072	1	3749	3	N	62					148
							68	9									
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	1040	1	3694	3	N	43					191
							47	9									
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	956	1	3349	3	N	55	186	1			60
							61	9									
03	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	1079	1	3683	3	N	51					111
							56	9									
04	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	1028	1	3474	3	N	47					158
							52	9									
05	4898	X	4678	-0-	-220	-0-	1045	1	3594	3	N	35	180	1			13
							39	9									

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

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

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3309	3	6	9	N	5			37
01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3349	3	11	9	N	10			47
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-			47
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3184	3	11	9	N	10			57
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-			57
*05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-			57

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

12	3472 X	839	-0-	-2633	-0-	839	3			N	-0-			55
01	3472 X	1302	-0-	-2170	-0-	1299	3	3	9	N	3			58
02	3136 X	825	-0-	-2311	-0-	823	3	2	9	N	2			60
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1397	3	8	9	N	7			67
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1762	3	6	9	N	5			72
*05	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			N	-0-			72

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

CREST RESOURCES, INC. 189901
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	2995	-0-	-756	-0-	2995	2			N	-0-					75
01	3472 X	2667	-0-	-805	-0-	2667	2			N	-0-					75
02	3360 X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					75
03	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					75
04	3600 X	2987	-0-	-613	-0-	2987	2			N	-0-					75
05	3193 X	2859	-0-	-334	-0-	2859	2			N	-0-					75

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	5595	-0-	-1039	-0-	5595	2			Y	-0-					42
01	6448 X	5124	-0-	-1324	-0-	5124	2			Y	-0-					42
02	5656 X	4838	-0-	-818	-0-	4838	2			Y	-0-					42
03	6231 X	6126	-0-	-105	-0-	6059	2	67	9	Y	61					103
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	1	1	5870	2	Y	60	163	1			-0-
						66	9									
*05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-					-0-

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	74	1	9198	2	Y	84					218
						92	9									
01	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	74	1	7309	2	Y	112	183	1			147
						123	9									
02	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	67	1	7148	2	Y	106					253
						117	9									
03	7502 X	6802	-0-	-700	-0-	74	1	6644	2	Y	76	189	1			140
						84	9									
04	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	72	1	7573	2	Y	104					244
						114	9									
*05	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	24	1	7399	2	Y	144	177	1			211
						158	9									

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689 #	3608	-0-	-81	-0-	13	1	3595	3	N	-0-					62
01	3720 #	3547	-0-	-173	-0-	13	1	3534	3	N	-0-					62
02	3360 #	3207	-0-	-153	-0-	12	1	3195	3	N	-0-					62
03	3720 #	3587	-0-	-133	-0-	13	1	3574	3	N	-0-					62
04	3540 #	3455	-0-	-85	-0-	3455	3			N	-0-					62
*05	3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	3623	3	36	9	N	33					95

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	14	1	706	3	N	-0-					17
01	279	N	159	-0-	-120	-0-	14	1	145	3	N	-0-					17
02	728	N	201	-0-	-527	-0-	12	1	189	3	N	-0-					17
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	769	3	N	-0-					17
04	150	N	581	-0-	431	-0-	581	3			N	-0-					17
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					17

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

12	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	1828	3	11	9	N	10					107
01	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	1688	3			N	-0-					107
02	1820	N	1727	-0-	-93	-0-	1716	3	11	9	N	10					117
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	3	1	9	N	1					118
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	3	1	9	N	1					119
05	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1823	3	4	9	N	4					123

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BILLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - P/A 05/07/18

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4586	3099	-0-	-1487	-0-	3016	3	83	9	N	75					180
01	4144	2878	-0-	-1266	-0-	2837	3	41	9	N	37					217
02	4984	3220	-0-	-1764	-0-	3177	3	43	9	N	39					256
03	6626	4119	-0-	-2507	-0-	4034	3	85	9	N	77					333
04	6548	4054	-0-	-2494	-0-	3976	3	78	9	N	71	192	1			212
*05	6970	4291	-0-	-2679	-0-	4215	3	76	9	N	69					281

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
D.W.P. PRODUCTION 196927
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					30
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					34
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9	9	N	8					42
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4	9	N	4					46
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					56
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	271	2	6	9	N	5					61

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

12	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	435	1	2750	3	N	-0-					160
01	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	438	1	2981	3	N	-0-					160
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	410	1	2685	3	N	-0-					160
03	2852 X	2086	-0-	-766	-0-	243	1	1843	3	N	-0-					160
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	477	1	3136	3	N	4					164
						4	9									
*05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	558	1	3044	3	N	6					170
						7	9									

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					17
01	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1871	2			N	-0-					17
02	1764 N	1635	-0-	-129	-0-	1635	2			N	-0-					17
03	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			N	-0-					17
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					17
*05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 #	1062	-0-	-1294	-0-	1062	2		N	-0-			137
01	3177 R	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			137
02	2759 R	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			137
*03	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			137
*04	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			137
*05	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1341	-0-	-59	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	992	-0-	-682	-0-	992	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1312	-0-	-428	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	1197	2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

12	4650 X	1204	-0-	-3446	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	2087	-0-	-2284	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	3599	-0-	-1516	-0-	3599	2		N	-0-			-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

12	4216 X	3748	-0-	-468	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3498	-0-	-718	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	2914	-0-	-894	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3653	-0-	-377	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3528	-0-	-252	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
*05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	38	-0-	-427	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-			-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

12	4402 X	2870	-0-	-1532	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
01	4402 X	3492	-0-	-910	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	2448	-0-	-1360	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	2676	-0-	-714	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2696	2		N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-	421	2	24 9	Y	22			22
02	2800 N	5169	-0-	2369	2369	5169	2		Y	-0-			22
03	3100 N	3839	-0-	739	3108	3839	2		Y	-0-			22
04	3000 N	3314	-0-	314	3422	3314	2		Y	-0-			22
*05	3100 N	3119	-0-	19	3441	3119	2		Y	-0-			22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

12	4309 X	4276	-0-	-33	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	4161	-0-	-39	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4106	-0-	-234	-0-	4106	2		N	-0-			-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

12	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			43
01	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2		N	-0-			43
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		N	-0-			43
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2		N	-0-			43
04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2		N	-0-			43
*05	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2		N	-0-			43

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			5
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			5
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			5
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			5
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			5
*05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			5

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					27
01	5363	X	4653	-0-	-710	-0-	4653	2			N	-0-					27
02	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3754	2			N	-0-					27
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					27
04	4500	X	4313	-0-	-187	-0-	4313	2			N	-0-					27
05	4650	X	4618	-0-	-32	-0-	4618	2			N	-0-					27

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8523	2	2	9	N	2					67
01	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					67
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					67
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					67
04	7770	X	7659	-0-	-111	-0-	7659	2			N	-0-					67
05	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	7806	2			N	-0-					67

BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1900	2			N	-0-					35
01	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-					35
02	1904	N	1082	-0-	-822	-0-	1082	2			N	-0-					35
03	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	1454	2			N	-0-					35
04	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					35
*05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					35

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	#	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					75
01	434	#	292	-0-	-142	-0-	292	3			N	-0-					75
02	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					75
03	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					75
04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					75
05	992	#	234	-0-	-758	-0-	234	3			N	-0-					75

D.W.P. PRODUCTION 196927
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16					140
01	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1387	2	15	9	N	14					154
02	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1188	2	25	9	N	23	177	1			-0-
03	1508	R	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1362	2	13	9	N	12					12
*05	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	N	14					26

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	#	979	-0-	-44	-0-	973	2	6	9	N	5					68
01	1023	#	1013	-0-	-10	-0-	1009	2	4	9	N	4					72
02	896	#	871	-0-	-25	-0-	862	2	9	9	N	8					80
03	992	#	943	-0-	-49	-0-	937	2	6	9	N	5					85
04	990	#	821	-0-	-169	-0-	814	2	7	9	N	6					91
05	1023	#	776	-0-	-247	-0-	769	2	7	9	N	6					97

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	158	2	12	9	N	11					28
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					28
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					28
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

KELTON, NW. (MORROW) 48670 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166295 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14468 - 16364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

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

KERRICK (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

12	13795 X	12594	-0-	-1201	-0-	12594	2		N	-0-			70
01	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2		N	-0-			70
02	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2		N	-0-			70
03	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2		N	-0-			70
04	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2		N	-0-			70
05	13392 X	13050	-0-	-342	-0-	13050	2		N	-0-			70

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

12	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2		N	-0-			87
01	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2		N	-0-			87
02	616 N	439	-0-	-177	-0-	439	2		N	-0-			87
03	651 N	524	-0-	-127	-0-	524	2		N	-0-			87
04	600 N	469	-0-	-131	-0-	469	2		N	-0-			87
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			87

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			180
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			180
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			180
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			180
04	480 X	331	-0-	-149	-0-	331	2		N	-0-			180
05	496 X	226	-0-	-270	-0-	226	2		N	-0-			180

KILLEBREW (MORROW, UPPER) //CONT.// 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3435	S	3435	-0-	-0-	-0-	31	1	3404	2	N	-0-					17
01	3271	S	3271	-0-	-0-	-0-	31	1	3240	2	N	-0-					17
02	3000	S	3000	-0-	-0-	-0-	28	1	2972	2	N	-0-					17
03	3424	S	3424	-0-	-0-	-0-	31	1	3393	2	N	-0-					17
04	2940	S	3208	-0-	268	-0-	30	1	3178	2	N	-0-					17
*05	3428	S	3428	-0-	-0-	-0-	31	1	3397	2	N	-0-					17

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

12	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1201	-0-	-171	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	906	-0-	-520	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	229	-0-	-980	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	744	N	134	-0-	-610	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322

12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

12	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	775	N	313	-0-	-462	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
D.W.P. PRODUCTION 196927
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 10370

12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					38
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					38
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					38
03	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2			N	-0-					38
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					38
*05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					38

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 8679

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

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 9708

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4038					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4038					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4038					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4038					N	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-4038					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

12	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1	1	896	2	N	131	186	1			108
								144	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	571	2	76	9	N	69					177
02	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	427	2	7	9	N	6					183
03	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	591	2	116	9	N	105	193	1			95
*04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	460	2	163	9	N	148					243
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					243

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

12	3905	X	3905	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3773	2	N	92					285
								101	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	B	-0-	31	1	4644	2	N	138	188	1			235
								152	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2090	2	N	57					292
								63	9									
03	2945	X	1949	-0-	-996	B	-0-	31	1	1896	2	N	20					312
								22	9									
04	2850	X	1434	-0-	-1416	B	-0-	30	1	1398	2	N	5					317
								6	9									
05	2945	X	1273	-0-	-1672	B	-0-	25	1	1248	2	N	-0-					317

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	28	1	548	2	N	10					353
							11	9									
01	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	26	1	650	2	N	-0-					353
02	644	N	438	-0-	-206 B	-0-	24	1	414	2	N	-0-					353
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	20	1	668	2	N	2					355
							2	9									
04	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	22	1	573	2	N	12					367
							13	9									
*05	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	24	1	740	2	N	11					378
							12	9									

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

12	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	3495	3	9	9	N	8					28
01	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	44	1	2910	3	N	5					33
							6	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0- B	-0-	4	1	2717	3	N	34					67
							37	9									
03	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	31	1	2991	3	N	8					75
							9	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0- B	-0-	28	1	2871	3	N	5					80
							6	9									
*05	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	769	1	2266	3	N	3					83
							3	9									

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					119
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					119

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

12	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					79
01	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					79
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					79
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					79
04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					79
*05	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					79

ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					N	-0-					40

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189

12	3875 X	3470	-0-	-405	B	-0-	3354	3	116	9	N	105					227
01	3565 X	3553	-0-	-12	B	-0-	3421	3	132	9	N	120	183	1			164
02	3220 X	3212	-0-	-8	B	-0-	3098	3	114	9	N	104	183	1			85
03	3565 X	3403	-0-	-162	B	-0-	3285	3	118	9	N	107					192
04	3450 X	3332	-0-	-118	B	-0-	3211	3	121	9	N	110	170	1			132
05	3565 X	3064	-0-	-501	B	-0-	2987	3	77	9	N	70					202

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					82

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

12	2108 X	1934	-0-	-174	B	-0-	11	1	1848	3	N	68	183	1			217
							75	9									
01	2108 X	897	-0-	-1211	B	-0-	831	3	66	9	N	60					277
02	1904 X	943	-0-	-961	B	-0-	854	3	89	9	N	81					358
03	2108 X	1575	-0-	-533	B	-0-	1575	3			N	-0-	185	1			173
04	1861 N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1776	3	85	9	N	77					250
*05	2230 N	2230	-0-	-0-	B	-0-	2133	3	97	9	N	88					338

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574

PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378 X	6922	-0-	-456 B	-0-	6760	2	162	9	N	147	199	1			275
01	7048 X	7048	-0-	-0- B	-0-	6893	2	155	9	N	141					416
02	6496 X	6109	-0-	-387 B	-0-	5952	2	157	9	N	143					559
03	7192 X	6416	-0-	-776 B	-0-	6277	2	139	9	N	126	384	1			301
04	6960 X	6171	-0-	-789 B	-0-	6049	2	122	9	N	111					412
05	7037 X	6560	-0-	-477 B	-0-	6396	2	164	9	N	149	185	1			376

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					4

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6465					N	24					24
04	14B2 EXT	67	-0-	67 B	-6398	67	2			N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6398					N	-0-					24

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3200	X	3200	-0-	-0- B	-0-	3148	2	52	9	N	47					722
01	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	2309	2	55	9	N	50	192	1			580
02	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	2452	2	117	9	N	106					686
03	3013	X	3013	-0-	-0- B	-0-	2945	2	68	9	N	62	185	1			563
04	3880	X	3880	-0-	-0- B	-0-	3785	2	95	9	N	86					649
*05	4118	X	4118	-0-	-0- B	-0-	4060	2	58	9	N	53					702

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1350	2	12	9	N	11					11
*05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1066	2	2	9	N	2					13

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					131
01	403	N	96	-0-	-307 B	-0-	96	2			N	-0-					131
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					131
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					131
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					131
05	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					131

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					624
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					624
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					624
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41					665
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46	191	1			520
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44	188	1			376

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3152	-0-	-878 B	-0-	3110	2	42	9	N	38					621
01	4030	X	2008	-0-	-2022 B	-0-	1972	2	36	9	N	33					654
02	3640	X	1481	-0-	-2159 B	-0-	1481	2			N	-0-					654
03	3689	X	1748	-0-	-1941 B	-0-	1748	2			N	-0-					654
04	3060	X	1782	-0-	-1278 B	-0-	1782	2			N	-0-					654
05	3162	X	1673	-0-	-1489 B	-0-	1673	2			N	-0-					654

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3263	-0-	-1263 B	-0-	3067	2	196	9	N	178	193	1			518
01	4727	X	4727	-0-	-0- B	-0-	4411	2	316	9	N	287	375	1			430
02	3287	X	3287	-0-	-0- B	-0-	3078	2	209	9	N	190	192	1			428
03	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	5837	2	389	9	N	354	377	1			405
04	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	5387	2	262	9	N	238	193	1			450
*05	6089	X	6089	-0-	-0- B	-0-	5827	2	262	9	N	238	183	1			505

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5353	-0-	-661 B	-0-	5295	2	58	9	N	53					657
01	5642	X	3909	-0-	-1733 B	-0-	3892	2	17	9	N	15					672
02	5096	X	2282	-0-	-2814 B	-0-	2265	2	17	9	N	15					687
03	5363	X	2399	-0-	-2964 B	-0-	2389	2	10	9	N	9					696
04	5190	X	2718	-0-	-2472 B	-0-	2693	2	25	9	N	23	179	1			540
05	5363	X	2554	-0-	-2809 B	-0-	2534	2	20	9	N	18					558

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2765	2	127	9	N	115	177	1			572
01	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	2888	2	132	9	N	120	194	1			498
02	2477	X	2477	-0-	-0- B	-0-	2355	2	122	9	N	111					609
03	2728	X	2512	-0-	-216 B	-0-	2370	2	142	9	N	129	187	1			551
04	2640	X	2119	-0-	-521 B	-0-	1915	2	204	9	N	185	165	1			571
05	2728	X	2697	-0-	-31 B	-0-	2563	2	134	9	N	122	167	1			526

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

12	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	5662	2	457	9	N	415	385	1			213
01	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	4568	2	270	9	N	245	192	1			266
02	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5093	2	297	9	N	270	370	1			166
03	6262	X	4413	-0-	-1849 B	-0-	4031	2	382	9	N	347	382	1			131
04	6060	X	2563	-0-	-3497 B	-0-	2226	2	337	9	N	306	188	1			249
05	6107	X	3214	-0-	-2893 B	-0-	2867	2	347	9	N	315	371	1			193

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

12	11718	X	10909	-0-	-809 B	-615297	10843	2	66	9	N	60					577
01	11718	X	10478	-0-	-1240 B	-615297	10453	2	25	9	N	23					600
02	10584	X	5064	-0-	-5520 B	-615297	5039	2	25	9	N	23					623
03	11501	X	7909	-0-	-3592 B	-615297	7858	2	51	9	N	46					669
04	10800	X	9971	-0-	-829 B	-615297	9907	2	64	9	N	58					727
05	10912	X	10188	-0-	-724 B	-615297	10097	2	91	9	N	83					810

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 U RRCID -> 082381 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/08/18

D.W.P. PRODUCTION 196927
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

12	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					27
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					27
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					27
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					27
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					27
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					27

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC 339787
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	10	1	999	2	N	-0-					38
01	1023 N	901	-0-	-122	-0-	10	1	889	2	N	2					40
						2	9									
02	896 N	734	-0-	-162	-0-	10	1	724	2	N	-0-					40
03	1023 N	842	-0-	-181	-0-	10	1	832	2	N	-0-					40
04	870 N	785	-0-	-85	-0-	10	1	772	2	N	3					43
						3	9									
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	10	1	790	2	N	-0-					43

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82	N	-0-			-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

GUY WELL #: 1821C RRCID -> 022284 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5815 - 5830

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	33			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666 #	2445	-0-	-221	-0-	2376	2	69	9	N	63					623
01	2666 #	2619	-0-	-47	-0-	2483	2	136	9	N	124	192	1			555
02	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2313	2	108	9	N	98	192	1			461
03	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	2551	2	147	9	N	134					595
04	3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3148	2	73	9	N	66	181	1			480
*05	3237 R	3237	-0-	-0-	-0-	3148	2	89	9	N	81					561

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					27
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5293	3	2	9	N	2					29
02	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					29
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					29
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4968	3	7	9	N	6					35
*05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					35

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	377	-0-	-243	-0-	62	1	315	2	N	-0-					57
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	50	1	216	2	N	-0-					57
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	56	1	124	2	N	-0-					57
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	62	1	218	2	N	-0-					57
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	60	1	243	2	N	-0-					57
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	60	1	356	2	N	-0-					57

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3125	2	18	9	N	16					73
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2824	2	24	9	N	22					95
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2954	2	15	9	N	14					109
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3231	2	29	9	N	26					135
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	2	24	9	N	22					157
05	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2456	2	14	9	N	13					170

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	12	1	1557	2	N	-0-	45	5			94
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	12	1	1485	2	N	1	1	5			94
						1	9									
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	11	1	1186	2	N	-0-					94
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	12	1	1094	2	N	-0-					94
04	540 N	1599	-0-	1059	-0-	1499	2	100	9	N	91	171	1			14
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					14

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022294 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6389 - 6420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

12	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-					63
01	1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1394	2	2	9	N	2					65
02	1372 N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2			N	-0-					65
03	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					65
04	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2			N	-0-					65
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1317	2	3	9	N	3					68

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					56
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					56
02	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					56
03	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					56
*04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					56
05	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	2267	2			Y	-0-					56

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GUY WELL #: 1821T RRCID -> 189609 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6404 - 6414

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2018 - P/A 02/22/18

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) //CONT.// 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	101	-0-	101	137	101	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	17	-0-	17	154	17	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	214	-0-	214	368	151	2	63	9	N	57					57
*04	116		141	-0-	25	393	118	2	23	9	N	21					78
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	362					N	NO RPT					78

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	56	1	1014	2	N	-0-	105	1			12
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	62	1	960	2	N	-0-					12
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	929	2	N	-0-					12
03	1085	N	844	-0-	-241	-0-	44	1	783	2	N	15					27
							17	9									
04	990	N	509	-0-	-481	-0-	32	1	477	2	N	-0-					27
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	N	38					65
							42	9									

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

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

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

12	2635	X	1324	-0-	-1311	-0-	1257	2	67	9	N	61	6	8				112
01	2232	N	1158	-0-	-1074	-0-	1124	2	34	9	N	31	6	8				137
02	1400	N	754	-0-	-646	-0-	709	2	45	9	N	41						178
03	1333	N	547	-0-	-786	-0-	488	2	59	9	N	54	201	1	3	8		28
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1294	2	57	9	N	52						80
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	936	2	59	9	N	54	4	8				130

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2821	2	57	9	N	52	5	8				195
01	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	2585	2	29	9	N	26	8	8				213
02	2772	X	2468	-0-	-304	-0-	2446	2	22	9	N	20						233
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2996	2	43	9	N	39	196	1	4	8		72
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2934	2	34	9	N	31						103
*05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3318	2	26	9	N	24	4	8				123

BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1688	2	58	9	N	53	1	8				142
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1882	2	50	9	N	45	2	8				185
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1495	2	62	9	N	56	198	1				43
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1673	2	53	9	N	48	1	8				90
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1648	2	44	9	N	40						130
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1711	2	53	9	N	48	1	8				177

BLASDEL 45 WELL #: 1045 RRCID -> 237253 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

12	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4945	2	61	9	N	55	195	1			275
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5557	2	123	9	N	112	189	1			198
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5186	2	131	9	N	119					317
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6213	2	142	9	N	129					446
04	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5519	2	117	9	N	106	192	1			360
*05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4886	2	97	9	N	88	192	1			256

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

12	7750 X	1376	-0-	-6374	-0-	1340	2	36	9	N	33					792
01	7378 X	1481	-0-	-5897	-0-	1481	2			N	-0-					792
02	6664 X	3400	-0-	-3264	-0-	3394	2	6	9	N	5					797
03	6820 X	6014	-0-	-806	-0-	6014	2			N	-0-					797
04	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					797
*05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6776	2	153	9	N	139					936

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					108
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	N	-0-					108
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	N	-0-					108
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					108
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-					108
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	31	1	352	2	N	-0-					108

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	72	1	36	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	72	1	5	2	N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

12	DLQ G-10		420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		445	-0-	445	865	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	1013	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	1244	N	231	-0-	-1013	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

12	14B2	EXT	4933	-0-	4933	10704	3875	2	1058	9	N	962	900	1			459
01	14B2	EXT	5350	-0-	5350	16054	4170	2	1180	9	N	1073	773	1			759
02	14B2	EXT	9519	-0-	9519	25573	8637	2	882	9	N	802	1176	1			385
03	14B2	EXT	17578	-0-	17578	43151	16207	2	1371	9	N	1246	1296	1			335
04	14B2	EXT	14924	-0-	14924	58075	13744	2	1180	9	N	1073	1165	1			243
05	14B2	EXT	14207	-0-	14207	72282	13145	2	1062	9	N	965	962	1			246

DD PAYNE CCSL WELL #: 1H RRCID -> 276667 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9320 - 12068

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000

12	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	2805	2	65	9	N	59					159
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3102	2	105	9	N	95					254
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2941	2	97	9	N	88	182	1			160
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2941	2	103	9	N	94					254
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2807	2	94	9	N	85	186	1			153
05	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3071	2	108	9	N	98					251

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					72
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3917	2	238	9	N	216	376	1			110
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4077	2	231	9	N	210					320
02	3612	X	2851	-0-	-761	-0-	2694	2	157	9	N	143	186	1			277
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4272	2	237	9	N	215	186	1	1	8	305
04	3870	X	3994	-0-	124	-0-	3801	2	193	9	N	175	179	1			301
05	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3606	2	205	9	N	186	375	1			112

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579

MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					25
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					25
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39	2			N	-0-					25
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					25
*05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

12	11594 X	3077	-0-	-8517	-0-	2963	2	114	9	N	104	185	1			208
01	11408 X	3437	-0-	-7971	-0-	3418	2	19	9	N	17					225
02	9968 X	1574	-0-	-8394	-0-	1572	2	2	9	N	2					227
03	10912 X	2534	-0-	-8378	-0-	2500	2	34	9	N	31					258
04	10410 X	6301	-0-	-4109	-0-	6075	2	226	9	N	205					463
*05	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6787	2	193	9	N	175	377	1			261

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3419	3	12	9	N	11	83	1			68
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3098	3	6	9	N	5					73
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2778	3	6	9	N	5					78
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3489	3	22	9	N	20					98
*04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3250	3	13	9	N	12					110
*05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3250	3	20	9	N	18					128

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					40
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					40
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					40
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					40
*05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					40

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

12	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9653	2	21	9	N	19	178	1			263
01	2914 X	2371	-0-	-543	-0-	2349	2	22	9	N	20	103	1			180
02	2632 X	18	-0-	-2614	-0-	18	2			N	-0-					180
03	2914 X	1631	-0-	-1283	-0-	1589	2	42	9	N	38					218
04	2820 X	2200	-0-	-620	-0-	2119	2	81	9	N	74					292
05	2914 X	1725	-0-	-1189	-0-	1688	2	37	9	N	34	185	1			141

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					102
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					102
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					102
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					102
04	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					102
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					102

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					125
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					125
02	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2698	2	29	9	N	26					151
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2724	2	42	9	N	38					189
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2557	2	45	9	N	41					230
*05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2609	2	56	9	N	51					281

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					397
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					397
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	160	1			274
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					274
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3872	2	66	9	N	60					237
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3845	2	84	9	N	76					313
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2568	2	69	9	N	63					376
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4053	2	68	9	N	62	189	1			249
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4584	2	90	9	N	82	130	1			201
*05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4360	2	12	9	N	11					212

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1078	2	88	9	N	80					486
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	605	2	94	9	N	85	214	1			357
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	711	2	149	9	N	135					492
03	1178	N	865	-0-	-313	-0-	686	2	179	9	N	163					655
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	743	2	132	9	N	120	255	1			520
05	961	N	821	-0-	-140	-0-	784	2	37	9	N	34					554

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3539	2	44	9	N	40					204
01	434	X	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					204
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					204
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3328	2	33	9	N	30					234
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3117	2	33	9	N	30					264
*05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	N	36					300

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1710	2	44	9	N	40	173	1			259
01	1581	X	178	-0-	-1403	-0-	178	2			N	-0-					259
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					259
03	1581	X	777	-0-	-804	-0-	777	2			N	-0-					259
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	2	33	9	N	30					289
05	1581	N	814	-0-	-767	-0-	789	2	25	9	N	23					312

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					202
01	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					202
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					202
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					202
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					202
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					202

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1066	2	24	9	N	22					548
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1715	2	9	9	N	8					556
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	2	18	9	N	16					572
03	1085	N	813	-0-	-272	-0-	795	2	18	9	N	16					588
04	1380	N	806	-0-	-574	-0-	795	2	11	9	N	10					598
05	1178	N	603	-0-	-575	-0-	599	2	4	9	N	4					602

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3308	2	91	9	N	83	180	1			333
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2740	2	24	9	N	22					355
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2723	2	92	9	N	84	182	1			257
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2867	2	67	9	N	61					318
04	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2573	2	45	9	N	41					359
*05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2622	2	78	9	N	71	185	1			245

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	211	179	1			383
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	303	365	1			321
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	359	369	1			311
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	185	1			431
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	370	1			371
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	374	1			333

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	373	1			461
01	3100 N	7162	-0-	4062	4062	6711	2	451	9	N	410	388	1			483
02	2800 N	3309	-0-	509	4571	3152	2	157	9	N	143	358	1			268
03	3100 N	3875	-0-	775	5346	3819	2	56	9	N	51					319
04	10656 X	5310	-0-	-5346	-0-	4992	2	318	9	N	289	187	1			421
*05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4110	2	211	9	N	192	378	1			235

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3539	2	121	9	N	110					551
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2373	2	13	9	N	12	185	1			378
02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3624	2	43	9	N	39					417
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3688	2	111	9	N	101	185	1			333
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3107	2	96	9	N	87					420
*05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3182	2	62	9	N	56					476

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2901	2	57	9	N	52					1202
01	2573	X	1547	-0-	-1026	-0-	1547	2			N	-0-					1202
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2970	2	73	9	N	66	354	1			914
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3616	2	79	9	N	72					986
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3680	2	153	9	N	139	1125	1			-0-
*05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3478	2	109	9	N	99	187	1			898

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3526	-0-	426	426	3498	2	28	9	N	25					603
01	1566	X	1140	-0-	-426	-0-	1095	2	45	9	N	41					644
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3515	2	34	9	N	31	176	1			499
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4001	2	150	9	N	136					635
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3680	2	153	9	N	139					774
*05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2828	2	54	9	N	49					823

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6123	2	108	9	N	98					1017
01	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	5808	2	3	9	N	3	178	1			842
02	5712	X	5152	-0-	-560	-0-	5143	2	9	9	N	8					850
03	6231	X	5792	-0-	-439	-0-	5738	2	54	9	N	49					899
04	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	5427	2	129	9	N	117					1016
05	6231	X	5645	-0-	-586	-0-	5581	2	64	9	N	58	184	1			890

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5175	2	75	9	N	68					959
01	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	9	N	3					962
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4486	2	26	9	N	24					986
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4805	2	87	9	N	79					1065
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4597	2	69	9	N	63					1128
*05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4788	2	95	9	N	86	184	1			1030

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3	186	1			18
01	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					18
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					58
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	262	2	30	9	N	27					85
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	332	2	45	9	N	41					126
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	524	2	84	9	N	76					202

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8308	2	89	9	N	81					742
01	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8010	2	19	9	N	17					759
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6648	2	65	9	N	59					818
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7312	2	51	9	N	46					864
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2961	2	59	9	N	54					918
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6929	2	29	9	N	26					944

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8618	X	4987	-0-	-3631	-0-	4903	2	84	9	N	76					1461
01	8060	X	7514	-0-	-546	-0-	7321	2	193	9	N	175	177	1			1459
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7251	2	207	9	N	188	374	1			1273
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8110	2	261	9	N	237					1510
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7332	2	185	9	N	168	371	1			1307
05	8246	X	7063	-0-	-1183	-0-	6890	2	173	9	N	157	186	1			1278

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4935	2	113	9	N	103	186	1			596
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5450	2	139	9	N	126					722
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4316	2	180	9	N	164	186	1			700
03	4898	X	4792	-0-	-106	-0-	4553	2	239	9	N	217					917
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6368	2	18	9	N	16					933
05	4898	X	4705	-0-	-193	-0-	4512	2	193	9	N	175	182	1			926

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952

12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4218	2	169	9	N	154	373	1			463
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4218	2	165	9	N	150	184	1			429
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4200	2	202	9	N	184	190	1			423
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5019	2	257	9	N	234	363	1			294
04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4582	2	230	9	N	209	181	1			322
*05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4753	2	257	9	N	234	187	1			369

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354

12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9545	2	305	9	N	277	184	1			687
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6978	2	122	9	N	111	369	1			429
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8187	2	263	9	N	239	191	1			477
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	8947	2	310	9	N	282	375	1			384
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	7920	2	264	9	N	240	184	1			440
*05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6637	2	146	9	N	133	191	1			382

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442

12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1634	2	24	9	N	22					709
01	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1164	2	31	9	N	28					737
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3214	2	161	9	N	146					883
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3994	2	34	9	N	31					914
04	3000	N	4438	-0-	1438	1438	4287	2	151	9	N	137	185	1			866
*05	4909	X	3471	-0-	-1438	-0-	3451	2	20	9	N	18					884

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

12	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	8877	2	538	9	N	489	368	1			1225
01	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	8921	2	557	9	N	506	552	1			1179
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8615	2	293	9	N	266	369	1			1076
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	8722	2	682	9	N	620	743	1			953
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4158	2	283	9	N	257	186	1			1024
*05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6233	2	529	9	N	481	366	1			1139

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8095	2	296	9	N	269	369	1			1228
01	8029	X	7954	-0-	-75	-0-	7822	2	132	9	N	120					1348
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7329	2	169	9	N	154					1502
03	8029	X	7707	-0-	-322	-0-	7486	2	221	9	N	201	189	1			1514
04	7770	X	3974	-0-	-3796	-0-	3899	2	75	9	N	68					1582
*05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7870	2	239	9	N	217	369	1			1430

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	4477	-0-	4477	9790	4102	2	375	9	N	341	380	1			313
01	14034 X	4244	-0-	-9790	-0-	4138	2	106	9	N	96	185	1			224
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3719	2	198	9	N	180	185	1			219
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4033	2	367	9	N	334	185	1			368
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4007	2	281	9	N	255	374	1			249
*05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4348	2	366	9	N	333	359	1			223

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

12	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11098	2	290	9	N	264	186	1			1057
01	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	14742	2	298	9	N	271	181	1			1147
02	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	12287	2	304	9	N	276	376	1			1047
03	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11571	2	329	9	N	299	187	1			1159
04	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13014	2	284	9	N	258	369	1			1048
*05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13168	2	315	9	N	286	185	1			1149

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

12	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6273	2	130	9	N	118	197	1			1146
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4361	2	141	9	N	128	184	1			1090
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4367	2	92	9	N	84	189	1			985
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5359	2	114	9	N	104	186	1			903
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4578	2	146	9	N	133	185	1			851
*05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5422	2	161	9	N	146	185	1			812

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	5883	2	173	9	N	157					696
01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5273	2	66	9	N	60	181	1			575
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5770	2	156	9	N	142					717
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6297	2	142	9	N	129	365	1			481
04	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5848	2	133	9	N	121					602
*05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5954	2	133	9	N	121	184	1			539

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					326
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	590	2	87	9	N	79					405
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	645	2	34	9	N	31					436
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	2	7	9	N	6					442
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					442
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					442

FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357

12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					589
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					589
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					589
03	713 X	554	-0-	-159	-0-	551	2	3	9	N	3					592
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7736	2	182	9	N	165	185	1			572
05	713 X	500	-0-	-213	-0-	500	2			N	-0-					572

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					330
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8399	2	410	9	N	373	559	1			911
01	8897	X	3845	-0-	-5052	-0-	3722	2	123	9	N	112	185	1			838
02	8036	X	8005	-0-	-31	-0-	7358	2	647	9	N	588	569	1			857
03	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	8817	2	408	9	N	371	403	1			825
04	8520	X	8444	-0-	-76	-0-	7929	2	515	9	N	468	370	1			923
*05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	8870	2	494	9	N	449	557	1			815

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198					309
01	14B2	EXT	3867	-0-	3867	3867	3707	2	160	9	N	145	178	1			276
02	14B2	EXT	2250	-0-	2250	6117	2215	2	35	9	N	32					308
03	14B2	EXT	3418	-0-	3418	9535	2976	2	442	9	N	402	357	1			353
04	15470	X	5935	-0-	-9535	-0-	5165	2	770	9	N	700	738	1			315
*05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6199	2	572	9	N	520	548	1			287

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					652

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

12	6200		5277	-0-	-923	-0-	102	1	5175	3	N	-0-					-0-
01	5890	#	4335	-0-	-1555	-0-	102	1	4233	3	N	-0-					-0-
02	4956	#	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	#	5527	-0-	-177	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
04	5520	#	5085	-0-	-435	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
05	5270	#	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

12	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			24
01	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			24
02	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			24
03	1302 #	1223	-0-	-79	-0-	1223	2		N	-0-			24
04	1260 #	1157	-0-	-103	-0-	1157	2		N	-0-			24
05	1302 #	1131	-0-	-171	-0-	1131	2		N	-0-			24

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

12	10 #	-0-	-0-	-10	B	-261			N	-0-			-0-
01	0 #	10	-0-	10	B	-251	10	2	N	-0-			-0-
02	0 #	10	-0-	10	B	-241	10	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-162	CANCELLED UNDERAGE ->		-79						
03	0 #	10	-0-	10	B	-152	10	2	N	-0-			-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	B	-162			N	-0-			-0-
05	10 #	13	-0-	3	B	-159	13	2	N	-0-			-0-

LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

12	5 #	-0-	-0-	-5	B	-162			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-162			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-162			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-66						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-96			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-96			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-96			N	-0-			-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-709			N	-0-			-0-
01	0 #	15	-0-	15	B	-694	15	2	N	-0-			-0-
02	0 #	7	-0-	7	B	-687	7	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-183	CANCELLED UNDERAGE ->		-504						
03	0 #	10	-0-	10	B	-173	10	2	N	-0-			-0-
04	15 #	-0-	-0-	-15	B	-188			N	-0-			-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	B	-203			N	-0-			-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

12	31 #	-0-	-0-	-31	B	-398			N	-0-			-0-
01	0 #	20	-0-	20	B	-378	20	2	N	-0-			-0-
02	0 #	10	-0-	10	B	-368	10	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-122	CANCELLED UNDERAGE ->		-246						
03	0 #	16	-0-	16	B	-106	16	2	N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-136			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-167			N	-0-			-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-273					N	-0-					46
01	0 #	20	-0-	20 B	-253	20	2			N	-0-					46
02	0 #	5	-0-	5 B	-248	5	2			N	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-122	CANCELLED UNDERAGE ->		-126										
03	0 #	10	-0-	10 B	-112	10	2			N	-0-					46
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-142					N	-0-					46
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-173					N	-0-					46

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

12	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	310 #	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	280 #	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

12	2232 #	1620	-0-	-612	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	2356 #	1488	-0-	-868	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	2128 #	1562	-0-	-566	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

12	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	62	1	1730	2	N	9					147
						10	9									
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	62	1	1770	2	N	6					153
						7	9									
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	2	N	12					165
						13	9									
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	62	1	1877	2	N	8					173
						9	9									
04	1770 N	829	-0-	-941	-0-	24	1	802	2	N	3					176
						3	9									
05	1891 N	419	-0-	-1472	-0-	24	1	395	2	N	-0-					176

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					266
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					266
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1263	2	44	9	N	40					306
*05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					306

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					217
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					217
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					217
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					217
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					217
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					217

COURSON RANCH 157 WELL #: 4A RRCID -> 181673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7012 - 7044

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	2	N	-0-					487
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-					487
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	-0-					487
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					487
04	360	N	143	-0-	-217	-0-	7	1	134	2	N	2	2	8			487
							2	9									
05	403	N	203	-0-	-200	-0-	6	1	197	2	N	-0-					487

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	N	-0-					886
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-					886
02	980	N	328	-0-	-652	-0-	75	1	253	2	N	-0-					886
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					886
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					886
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					886

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					296
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					296
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					296
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					296
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					296
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					296

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2021	2	22	9	N	20				401
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1859	2	33	9	N	30				431
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-				431
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1693	2	20	9	N	18				449
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				449
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-				449

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

12	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	150	1	13145	2	N	2				410
							2	9								
01	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	143	1	12550	2	N	-0-				410
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	124	1	12550	2	N	57				467
							63	9								
*03	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12325	2	227	9	N	206	353	1	2 8	318
*04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12309	2	35	9	N	32				350
*05	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-				350

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				25
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-				25
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	2			N	-0-				25
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	360	2			N	-0-				25
*04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-				25
*05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-				25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

12	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-				82
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			N	-0-				82
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-				82
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-				82
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-				82
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	972	3			N	-0-				82

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

12	5022 X	4811	-0-	-211	-0-	4701	2	110	9	N	100	150	1			397
01	5270 X	4919	-0-	-351	-0-	4777	2	142	9	N	129					526
02	4760 X	4589	-0-	-171	-0-	4459	2	130	9	N	118	186	1			458
03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5096	2	144	9	N	131	186	1			403
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4967	2	163	9	N	148	186	1			365
*05	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5103	2	136	9	N	124					489

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					126
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					126
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					126
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					126
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					126
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					126

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125

12	899 N	843	-0-	-56	-0-	15	1	828	2	N	-0-					-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	15	1	883	2	N	-0-					-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	N	-0-					-0-
03	837 N	557	-0-	-280	-0-	15	1	542	2	N	-0-					-0-
04	870 N	577	-0-	-293	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	691	-0-	-332	-0-	691	2			N	-0-					-0-

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	N	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	3398	-0-	-1345	-0-	3398	2			N	-0-					2
01	4743 X	3640	-0-	-1103	-0-	3640	2			N	-0-					2
02	4256 X	3176	-0-	-1080	-0-	3176	2			N	-0-					2
03	4402 X	4037	-0-	-365	-0-	4033	2	4	9	N	4	4	8			2
04	4080 X	3759	-0-	-321	-0-	3748	2	11	9	N	10	10	8			2
*05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3826	2	44	9	N	40	40	8			2

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CIMAREX ENERGY CO. 153438

WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	3820	-0-	-458	-0-	3820	2			N	-0-					117
01	4154 X	4083	-0-	-71	-0-	4083	2			N	-0-					117
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					117
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					117
04	3960 X	3912	-0-	-48	-0-	3908	2	4	9	N	4	4	8			117
05	4464 X	3843	-0-	-621	-0-	3843	2			N	-0-					117

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006 X	3935	-0-	-3071	-0-	3935	2			N	-0-					179
01	5859 X	2277	-0-	-3582	-0-	2277	2			N	-0-					179
02	4480 X	3409	-0-	-1071	-0-	3407	2	2	9	N	2	2	8			179
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					179
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					179
*05	3937 X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			N	-0-					179

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	23132	2			N	-0-					90
01	23311	X	23311	-0-	-0-	-0-	23311	2			N	-0-					90
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					90
03	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23548	2	2	9	N	2	2	8			90
04	22560	X	23215	-0-	655	-0-	23215	2			N	-0-					90
*05	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24134	2	10	9	N	9	9	8			90

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396

12	403	#	309	-0-	-94	-0-	29	1	280	2	N	-0-					38
01	372	#	311	-0-	-61	-0-	29	1	282	2	N	-0-					38
02	336	#	303	-0-	-33	-0-	29	1	274	2	N	-0-					38
03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-					38
04	318	R	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-					38
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	30	1	284	2	N	-0-					38

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

12	1705	N	1172	-0-	-533	-0-	13	1	1159	3	N	-0-					117
01	1147	N	927	-0-	-220	-0-	13	1	914	3	N	-0-					117
02	1540	N	540	-0-	-1000	-0-	12	1	492	3	N	33	131	1			19
							36	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	13	1	1778	3	N	-0-					19
04	900	N	1281	-0-	381	-0-	1281	3			N	-0-					19
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1325	3	45	4	N	3					22
							3	9									

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					17
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					17
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1361	3			N	-0-					17
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					17
04	1680	N	1712	-0-	32	-0-	1712	3			N	-0-					17
*05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					17

LIPS (MORROW) //CONT.// 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	58	1	10526	2	N	32					227
						35	9									
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	46	1	6976	2	N	14					241
						15	9									
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	32	1	5917	2	N	4	177	1			68
						4	9									
03	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	52	1	9447	2	N	19					87
						21	9									
04	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	60	1	11633	2	N	9					96
						10	9									
*05	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	62	1	11981	2	N	12					108
						13	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3585	2	8	9	N	7					95
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4225	2	12	9	N	11					106
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3790	2	11	9	N	10					116
03	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4134	2	18	9	N	16					132
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3962	2	3	9	N	3					135
*05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4066	2	17	9	N	15					150

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

12	SWR 10	509	-0-	509	101891	509	2			N	-0-					45
01	SWR 10	490	-0-	490	102381	479	2	11	9	N	10					55
02	SWR 10	443	-0-	443	102824	443	2			N	-0-					55
03	SWR 10	491	-0-	491	103315	491	2			N	-0-					55
04	SWR 10	482	-0-	482	-0-	470	2	12	9	N	11	46	1			20
05	SWR 10	464	-0-	464	464	464	2			N	-0-					20

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828

12	6386 X	5929	-0-	-457	-0-	5929	2			N	-0-					1155
01	6324 X	5333	-0-	-991	-0-	5333	2			N	-0-					1155
02	5712 X	5333	-0-	-379	-0-	5333	2			N	-0-					1155
03	6169 X	5949	-0-	-220	-0-	5949	2			N	-0-					1155
04	5970 X	2014	-0-	-3956	-0-	2014	2			N	-0-					1155
05	5921 X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2			N	-0-					1155

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	80	1	797	2	N	-0-					512
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	67	1	671	2	N	1	1	8			512
							1	9									
02	840	N	731	-0-	-109	-0-	59	1	671	2	N	1	1	8			512
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					512
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					512
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					512

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					137
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					137
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					137
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					137
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					137
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			137
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			137
02	168	N	1	-0-	-167	-0-	1	2			N	-0-			137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			137
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			137

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3			N	-0-			45
01	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-			45
02	616	N	570	-0-	-46 B	-0-	570	3			N	-0-			45
03	651	N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3			N	-0-			45
04	660	N	583	-0-	-77 B	-0-	583	3			N	-0-			45
05	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3			N	-0-			45

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-			79
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			79
02	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-			79
03	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	458	3			N	-0-			79
04	390	N	394	-0-	4 B	-0-	394	3			N	-0-			79
05	558	N	380	-0-	-178 B	-0-	380	3			N	-0-			79

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	14	1	1604	3	N	-0-			45
01	1612	N	1598	-0-	-14 B	-0-	14	1	1584	3	N	-0-			45
02	1456	N	1447	-0-	-9 B	-0-	13	1	1434	3	N	-0-			45
03	1612	N	1566	-0-	-46 B	-0-	14	1	1549	3	N	3			48
							3	9							
04	1560	N	1488	-0-	-72 B	-0-	1488	3			N	-0-			48
05	1612	N	1553	-0-	-59 B	-0-	1553	3			N	-0-			48

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	212	1	3419	2	N	9					98
							10	9									
01	3534	X	3262	-0-	-272 B	-0-	189	1	3064	2	N	8					106
							9	9									
02	3192	X	3012	-0-	-180 B	-0-	174	1	2825	2	N	12					118
							13	9									
03	3627	X	3481	-0-	-146 B	-0-	202	1	3259	2	N	18	96	1			40
							20	9									
04	3510	X	3358	-0-	-152 B	-0-	205	1	3151	2	N	2					42
							2	9									
05	3627	X	3461	-0-	-166 B	-0-	206	1	3246	2	N	8					50
							9	9									

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3926	-0-	-817 B	-0-	94	1	3826	2	N	5					83
							6	9									
01	4743	X	3869	-0-	-874 B	-0-	95	1	3768	2	N	5					88
							6	9									
02	4284	X	3083	-0-	-1201 B	-0-	83	1	3000	2	N	-0-					88
03	4619	X	4354	-0-	-265 B	-0-	94	1	4251	2	N	8					96
							9	9									
04	4366	X	4366	-0-	-0- B	-0-	94	1	4268	2	N	4					100
							4	9									
*05	4017	X	4017	-0-	-0- B	-0-	94	1	3914	2	N	8					108
							9	9									

COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	494	-0-	-777 B	-0-	76	1	418	2	N	-0-					93
01	1116	N	457	-0-	-659 B	-0-	97	1	360	2	N	-0-					93
02	392	N	301	-0-	-91 B	-0-	87	1	214	2	N	-0-					93
03	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	97	1	380	2	N	-0-					93
04	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	94	1	453	2	N	-0-					93
*05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	97	1	352	2	N	-0-					93

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3270	-0-	-1039 B	-0-	89	1	3159	2	N	20					153
							22	9									
01	4309	X	3192	-0-	-1117 B	-0-	89	1	3093	2	N	9					162
							10	9									
02	3556	X	1798	-0-	-1758 B	-0-	56	1	1741	2	N	1					163
							1	9									
03	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	97	1	3896	2	N	32					195
							35	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0- B	-0-	93	1	3871	2	N	32					227
							35	9									
*05	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	88	1	3537	2	N	24	194	1			57
							26	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2396	-0-	-208 B	-0-	90	1	2287	2	N	17					90
							19	9									
01	2790	N	2401	-0-	-389 B	-0-	94	1	2297	2	N	9					99
							10	9									
02	2492	N	1818	-0-	-674 B	-0-	81	1	1728	2	N	8					107
							9	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	95	1	2323	2	N	27					134
							30	9									
04	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	94	1	2598	2	N	43					177
							47	9									
*05	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	91	1	2439	2	N	22					199
							24	9									

JONES ENERGY, LLC 441132
PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

12	3782	X	3389	-0-	-393 B	-0-	375	1	3014	2	N	-0-					95
01	3782	X	3496	-0-	-286 B	-0-	295	1	3201	2	N	-0-					95
02	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	371	1	3344	2	N	-0-					95
03	3782	X	3767	-0-	-15 B	-0-	298	1	3450	2	N	17					112
							19	9									
04	3450	X	2582	-0-	-868 B	-0-	195	1	2387	2	N	-0-					112
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT					112

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

12	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	286	1	2301	2	N	-0-					115
01	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	162	1	1768	2	N	110					225
							121	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	239	1	2157	2	N	-0-					225
*03	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	182	1	2096	2	N	110					335
							121	9									
*04	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	182	1	2223	2	N	-0-					335
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					335

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996

12	3348	X	2459	-0-	-889 B	-0-	272	1	2187	2	N	-0-					343
01	3317	X	2439	-0-	-878 B	-0-	205	1	2234	2	N	-0-					343
02	2633	X	2633	-0-	-0- B	-0-	263	1	2367	2	N	3					346
							3	9									
03	2790	X	2749	-0-	-41 B	-0-	217	1	2521	2	N	10					356
							11	9									
*04	2534	X	2534	-0-	-0- B	-0-	192	1	2336	2	N	5					361
							6	9									
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					361

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

12	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	106	1	849	2	N	10	194	1			-0-
							11	9									
01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	68	1	747	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	71	1	647	2	N	8					8
							9	9									
*03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	123	1	1418	2	N	12					20
							13	9									
*04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	99	1	1204	2	N	20					40
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	76	1	879	2	N	-0-					162
01	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	84	1	973	2	N	13					175
							14	9									
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	48	1	550	2	N	-0-					175
*03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	69	1	797	2	N	7					182
							8	9									
04	1050	N	386	-0-	-664 B	-0-	31	1	353	2	N	2					184
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					184

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2744	2	39	9	N	35					226
01	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2847	2	14	9	N	13					239
02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	700	2	2	9	N	2					241
*03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					241
*04	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1331	2	14	9	N	13	180	1			74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					74

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2513	-0-	-60 B	-0-	275	1	2216	2	N	20					293
							22	9									
01	2914	X	2573	-0-	-341 B	-0-	216	1	2357	2	N	-0-					293
02	2744	X	1791	-0-	-953 B	-0-	177	1	1592	2	N	20					313
							22	9									
03	3038	X	2814	-0-	-224 B	-0-	223	1	2583	2	N	7					320
							8	9									
04	2940	X	1393	-0-	-1547 B	-0-	105	1	1268	2	N	18					338
							20	9									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					338

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					149
01	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	101	1	1161	2	N	-0-					149
02	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	55	1	631	2	N	-0-					149
*03	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	71	1	825	2	N	-0-					149
*04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	109	1	1252	2	N	-0-					149
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					149

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

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

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	150	1	1723	2	N	7					201
							8	9									
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	65	1	746	2	N	12					213
							13	9									
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	48	1	549	2	N	-0-					213
*03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	84	1	970	2	N	-0-					213
04	810	N	203	-0-	-607 B	-0-	15	1	177	2	N	10					223
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					223

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	294	1	2370	2	N	20					61
							22	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	87	1	951	2	N	-0-					61
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	4	1	38	2	N	-0-					61
*03	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	45	1	525	2	N	-0-					61
04	990	N	541	-0-	-449 B	-0-	41	1	500	2	N	-0-					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					61

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	159	1	1824	2	N	41	126	1			-0-
							45	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	112	1	1288	2	N	13					13
							14	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	88	1	1016	2	N	-0-					13
*03	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	129	1	1477	2	N	7					20
							8	9									
04	1380	N	1235	-0-	-145 B	-0-	97	1	1113	2	N	23					43
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2800	X	2800	-0-	-0- B	-0-	221	1	2540	2	N	35					215
							39	9									
01	2635	X	2069	-0-	-566 B	-0-	156	1	1797	2	N	105					320
							116	9									
02	2380	X	1584	-0-	-796 B	-0-	126	1	1441	2	N	15					335
							17	9									
03	2542	X	2264	-0-	-278 B	-0-	179	1	2060	2	N	23					358
							25	9									
04	2700	X	1412	-0-	-1288 B	-0-	108	1	1241	2	N	57					415
							63	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					415

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

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

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	31	1	2819	2	N	15					225
							17	9									
01	2850	N	2850	-0-	-0- B	-0-	31	1	2806	2	N	12					237
							13	9									
02	2569	N	2569	-0-	-0- B	-0-	28	1	2529	2	N	11					248
							12	9									
03	2852	N	2704	-0-	-148 B	-0-	31	1	2673	2	N	-0-					248
04	2760	N	2551	-0-	-209 B	-0-	30	1	2521	2	N	-0-					248
05	2852	N	2210	-0-	-642 B	-0-	31	1	2153	2	N	24					272
							26	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2644	-0-	-704 B	-0-	31	1	2613	2	N	-0-					158
01	3348	X	2369	-0-	-979 B	-0-	31	1	2334	2	N	4					162
							4	9									
02	3024	X	2130	-0-	-894 B	-0-	28	1	2102	2	N	-0-					162
03	3224	X	2938	-0-	-286 B	-0-	30	1	2908	2	N	-0-					162
04	3324	X	3324	-0-	-0- B	-0-	25	1	3292	2	N	6					168
							7	9									
05	2635	X	2097	-0-	-538 B	-0-	31	1	2055	2	N	10					178
							11	9									

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

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

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	31	1	784	2	N	-0-					180
01	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	31	1	958	2	N	-0-					180
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	27	1	820	2	N	2					182
							2	9									
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	31	1	794	2	N	-0-					182
04	960	N	817	-0-	-143 B	-0-	24	1	771	2	N	20					202
							22	9									
*05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	31	1	1107	2	N	-0-					202

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	836	-0-	-249 B	-0-	31	1	801	2	N	4					217
							4	9									
01	1085	N	865	-0-	-220 B	-0-	31	1	834	2	N	-0-					217
02	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	28	1	729	2	N	5					222
							6	9									
03	837	N	750	-0-	-87 B	-0-	31	1	711	2	N	7	197	1			32
							8	9									
04	840	N	731	-0-	-109 B	-0-	29	1	696	2	N	5					37
							6	9									
05	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	31	1	769	2	N	5					42
							6	9									

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2375	-0-	-12 B	-0-	31	1	2344	2	N	-0-					230
01	2449	N	2416	-0-	-33 B	-0-	31	1	2385	2	N	-0-					230
02	2268	N	2193	-0-	-75 B	-0-	28	1	2165	2	N	-0-					230
03	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	31	1	2732	2	N	-0-					230
04	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	30	1	2536	2	N	-0-					230
*05	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	31	1	2473	2	N	-0-					230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

12	248	N	192	-0-	-56 B	-0-	30	1	162	2	N	-0-					62
01	248	N	199	-0-	-49 B	-0-	30	1	169	2	N	-0-					62
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	28	1	156	2	N	-0-					62
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	31	1	170	2	N	15					77
							17	9									
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	30	1	158	2	N	-0-					77
05	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	31	1	169	2	N	-0-					77

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1708	-0-	-28 B	-0-	31 1 3 9	1674 2	N	3			173
01	1736 N	1644	-0-	-92 B	-0-	31 1 8 9	1605 2	N	7			180
02	1568 N	1534	-0-	-34 B	-0-	28 1 6 9	1500 2	N	5			185
03	1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	31 1	1633 2	N	-0-			185
04	1590 N	1577	-0-	-13 B	-0-	30 1 19 9	1528 2	N	17			202
05	1705 N	1646	-0-	-59 B	-0-	31 1	1615 2	N	-0-			202

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

12	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	31 1	2662 2	N	-0-			105
01	2604 N	2488	-0-	-116 B	-0-	30 1	2458 2	N	-0-			105
02	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	28 1	2441 2	N	-0-			105
03	2697 N	2398	-0-	-299 B	-0-	31 1	2367 2	N	-0-			105
04	2400 N	2310	-0-	-90 B	-0-	30 1	2280 2	N	-0-			105
05	2728 N	2350	-0-	-378 B	-0-	31 1	2319 2	N	-0-			105

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

12	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	31 1	3722 2	N	-0-			6
01	3720 X	3568	-0-	-152 B	-0-	31 1 1 9	3536 2	N	1			7
02	3371 X	3371	-0-	-0- B	-0-	28 1 2 9	3341 2	N	2			9
03	3751 X	3656	-0-	-95 B	-0-	31 1	3625 2	N	-0-			9
04	3630 X	3164	-0-	-466 B	-0-	29 1	3135 2	N	-0-			9
05	3751 X	2852	-0-	-899 B	-0-	31 1 32 9	2789 2	N	29			38

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950

12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3		N	-0-			107
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3		N	-0-			107
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			107
03	403 N	292	-0-	-111 B	-0-	292 3		N	-0-			107
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-			107
05	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3		N	-0-			107

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

12	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-			53
01	1302 N	1110	-0-	-192 B	-0-	1110 2		N	-0-			53
02	1288 N	1188	-0-	-100 B	-0-	1188 2		N	-0-			53
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2		N	-0-			53
04	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2		N	-0-			53
05	1302 N	1235	-0-	-67 B	-0-	1235 2		N	-0-			53

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	784	N	581	-0-	-203 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	868	N	857	-0-	-11 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*05	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2575	2	7	9	N	6					101
01	2511	N	2308	-0-	-203 B	-0-	2308	2			N	-0-					101
02	2268	N	2172	-0-	-96 B	-0-	2172	2			N	-0-					101
03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2584	2	15	9	N	14					115
04	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	2763	2	4	9	N	4	102	1			17
05	2418	N	2049	-0-	-369 B	-0-	2049	2			N	-0-					17

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					11
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					11
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					11
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					11
04	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					11
*05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					11

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6579	-0-	-861 B	-0-	6576	2	3	9	N	3					70
01	7440	X	5916	-0-	-1524 B	-0-	5913	2	3	9	N	3					73
02	6720	X	4949	-0-	-1771 B	-0-	4949	2			N	-0-					73
03	7223	X	5617	-0-	-1606 B	-0-	5615	2	2	9	N	2					75
04	6750	X	5605	-0-	-1145 B	-0-	5594	2	11	9	N	10	62	1			23
05	6572	X	6022	-0-	-550 B	-0-	6022	2			N	-0-					23

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2718	N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3			N	-0-					25
01	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2558	3	2	9	N	2					27
02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3			N	-0-					27
03	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3			N	-0-					27
04	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			N	-0-					27
*05	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					27

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					21
01	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-					21
02	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					21
03	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-					21
04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					21
*05	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					21

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
01	589 N	497	-0-	-92	B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-			-0-
*05	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2		N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

12	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2		N	-0-			8
01	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2		N	-0-			8
02	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2		N	-0-			8
03	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2		N	-0-			8
04	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-			8
*05	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2		N	-0-			8

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			47

PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507

12	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	364 N	348	-0-	-16	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	403 N	284	-0-	-119	B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	420 N	270	-0-	-150	B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	341 N	229	-0-	-112	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			120

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	723	-0-	-300	-0-	13	1	710	3	N	-0-					17
01	1054	N	838	-0-	-216	-0-	13	1	825	3	N	-0-					17
02	952	N	715	-0-	-237	-0-	11	1	704	3	N	-0-					17
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	13	1	1068	3	N	12	2	5			27
							13	9									
04	810	N	831	-0-	21	-0-	831	3			N	-0-					27
*05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	921	3	14	9	N	13					40

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362

12	651	N	584	-0-	-67	-0-	13	1	571	3	N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	12	1	557	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					104
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					104
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					104
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					104
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					104
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					104

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

12	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	94	1	1971	2	N	10					53
							11	9									
01	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	89	1	1941	2	N	8					61
							9	9									
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	83	1	2111	2	N	2					63
							2	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2063	2	N	6					69
							7	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	94	1	1913	2	N	4					73
							4	9									
05	2418	N	2106	-0-	-312	-0-	93	1	2012	2	N	1					74
							1	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2092	2	N	13	130	1			28
						14	9									
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	160	1	2006	2	N	14					42
						15	9									
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	144	1	1814	2	N	15					57
						17	9									
03	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	161	1	1968	2	N	25					82
						28	9									
04	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	161	1	1914	2	N	20					102
						22	9									
05	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	160	1	1868	2	N	16					118
						18	9									

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502

12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					417
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					417
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					417
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					417
04	810 N	493	-0-	-317	-0-	493	2			N	-0-					417
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					417

PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354

12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	29	1	2024	2	N	-0-					198
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	31	1	2172	2	N	9					207
							10	9									
02	1876	N	1575	-0-	-301	-0-	21	1	1534	2	N	18					225
							20	9									
03	2046	N	603	-0-	-1443	-0-	21	1	576	2	N	5	197	1			33
							6	9									
04	2130	N	1170	-0-	-960	-0-	28	1	1142	2	N	-0-					33
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	17					50
							19	9									

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457

12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	N	5					173
							6	9									
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	31	1	1522	2	N	-0-					173
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	N	15					188
							17	9									
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	31	1	1515	2	N	-0-					188
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	30	1	1413	2	N	-0-					188
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	31	1	1451	2	N	12					200
							13	9									

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190

12	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	31	1	1370	2	N	12					75
							13	9									
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	892	1	1360	2	N	-0-					75
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	558	1	1236	2	N	-0-					75
03	3100	N	3189	-0-	89	89	424	1	2765	2	N	-0-					75
04	2953	N	2864	-0-	-89	-0-	344	1	2484	2	N	33					108
							36	9									
*05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	640	1	2368	2	N	-0-					108

COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524

12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	2	N	-0-					208
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2117	2	N	40					248
							44	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1881	2	N	14					262
							15	9									
03	2139	N	2058	-0-	-81	-0-	31	1	2007	2	N	18					280
							20	9									
04	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	30	1	1856	2	N	-0-					280
05	2139	N	1621	-0-	-518	-0-	31	1	1571	2	N	17					297
							19	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301

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

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536

12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	31	1	2113	2	N	19			177
						21	9							
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	31	1	2079	2	N	3			180
						3	9							
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	28	1	1891	2	N	13			193
						14	9							
03	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	31	1	2015	2	N	15			208
						17	9							
04	2040 N	1899	-0-	-141	-0-	30	1	1856	2	N	12			220
						13	9							
05	2139 N	1588	-0-	-551	-0-	31	1	1544	2	N	12			232
						13	9							

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268

12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	N	-0-			147
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	1352	2	N	5			152
						6	9							
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	28	1	1228	2	N	-0-			152
03	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	31	1	1287	2	N	-0-			152
04	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	30	1	1133	2	N	6			158
						7	9							
05	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	31	1	982	2	N	5			163
						6	9							

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	2	N	-0-					173
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	2					175
							2	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	28	1	917	2	N	15					190
							17	9									
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					190
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	15	1	925	2	N	2					192
							2	9									
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	23	1	811	2	N	10					202
							11	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

12	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	29	1	2505	2	N	-0-					270
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	30	1	2653	2	N	10					280
							11	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	27	1	2270	2	N	14					294
							15	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	31	1	2516	2	N	9					303
							10	9									
04	2610	N	2335	-0-	-275	-0-	29	1	2296	2	N	9					312
							10	9									
05	2573	N	1974	-0-	-599	-0-	30	1	1927	2	N	15	154	1			173
							17	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	31	1	3650	2	N	-0-					249
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	31	1	3600	2	N	156	198	1			207
						172	9									
02	3388 X	3226	-0-	-162	-0-	28	1	3145	2	N	48					255
						53	9									
03	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	31	1	3415	2	N	92					347
						101	9									
04	3690 X	3226	-0-	-464	-0-	30	1	3107	2	N	81	196	1			232
						89	9									
05	3813 X	3344	-0-	-469	-0-	31	1	3191	2	N	111	188	1			155
						122	9									

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					139
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					158
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					191
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					207
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					236

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

12	5859 X	5540	-0-	-319	-0-	31	1	5481	2	N	25					308
						28	9									
01	5673 X	5520	-0-	-153	-0-	31	1	5481	2	N	7	183	1			132
						8	9									
02	5124 X	4855	-0-	-269	-0-	28	1	4806	2	N	19					151
						21	9									
03	5673 X	5327	-0-	-346	-0-	31	1	5271	2	N	23					174
						25	9									
04	5460 X	4991	-0-	-469	-0-	30	1	4928	2	N	30					204
						33	9									
05	5549 X	5112	-0-	-437	-0-	31	1	5066	2	N	14					218
						15	9									

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-					164
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	N	-0-					164
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	749	2	N	-0-					164
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	10					174
						11	9									
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	14					188
						15	9									
05	868 N	788	-0-	-80	-0-	31	1	751	2	N	5					193
						6	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					198
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	N	-0-					198
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	-0-					198
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	N	-0-					198
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-					198
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	-0-					198

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	30	1	6222	2	N	12					292
							13	9									
01	6386	X	6281	-0-	-105	-0-	31	1	6239	2	N	10					302
							11	9									
02	5768	X	5571	-0-	-197	-0-	28	1	5536	2	N	6					308
							7	9									
03	6386	X	6252	-0-	-134	-0-	31	1	6200	2	N	19	194	1			133
							21	9									
04	6090	X	6010	-0-	-80	-0-	30	1	5965	2	N	14					147
							15	9									
05	6293	X	6152	-0-	-141	-0-	31	1	6101	2	N	18					165
							20	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	31	1	3440	2	N	18					235
							20	9									
01	3875	X	3285	-0-	-590	-0-	31	1	3219	2	N	32					267
							35	9									
02	3444	X	2734	-0-	-710	-0-	28	1	2688	2	N	16					283
							18	9									
03	3813	X	3046	-0-	-767	-0-	31	1	3002	2	N	12	197	1			98
							13	9									
04	3660	X	2913	-0-	-747	-0-	30	1	2859	2	N	22					120
							24	9									
05	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	31	1	2933	2	N	20					140
							22	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	31	1	2542	2	N	19					167
							21	9									
01	2728	N	2468	-0-	-260	-0-	31	1	2409	2	N	25					192
							28	9									
02	2464	N	2230	-0-	-234	-0-	28	1	2185	2	N	15					207
							17	9									
03	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	31	1	2419	2	N	15					222
							17	9									
04	2400	N	2236	-0-	-164	-0-	30	1	2188	2	N	16					238
							18	9									
05	2480	N	1973	-0-	-507	-0-	31	1	1925	2	N	15					253
							17	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	6					131
							7	9									
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	30	1	1178	2	N	10					141
							11	9									
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	27	1	1036	2	N	10					151
							11	9									
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	31	1	1187	2	N	7					158
							8	9									
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	29	1	1082	2	N	8					166
							9	9									
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	25	1	1082	2	N	-0-					166

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	31	1	1753	2	N	9					182
							10	9									
01	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	31	1	1735	2	N	23					205
							25	9									
02	1652	N	1586	-0-	-66	-0-	28	1	1545	2	N	12					217
							13	9									
03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	31	1	1709	2	N	11					228
							12	9									
04	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	30	1	1603	2	N	12					240
							13	9									
05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	31	1	1618	2	N	26	192	1			74
							29	9									

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	N	9					167
							10	9									
01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	30	1	1503	2	N	6					173
							7	9									
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	27	1	1343	2	N	10					183
							11	9									
03	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	30	1	1432	2	N	19					202
							21	9									
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	29	1	1264	2	N	5					207
							6	9									
05	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	24	1	1411	2	N	16					223
							18	9									

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	5					281
							6	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1670	2	N	25					306
							28	9									
02	1540	N	1500	-0-	-40	-0-	28	1	1461	2	N	10					316
							11	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	31	1	1622	2	N	37					353
							41	9									
04	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	30	1	1544	2	N	12	192	1			173
							13	9									
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	31	1	1588	2	N	5					178
							6	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	N	-0-					120
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	-0-					120
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	2	N	-0-					120
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					120
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-					120
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	-0-					120

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

12	6975	X	6538	-0-	-437	-0-	31	1	6501	2	N	5					253
							6	9									
01	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	31	1	6206	2	N	35	205	1			83
							39	9									
02	6216	X	5641	-0-	-575	-0-	28	1	5598	2	N	14					97
							15	9									
03	6665	X	6017	-0-	-648	-0-	31	1	5963	2	N	21					118
							23	9									
04	6450	X	5931	-0-	-519	-0-	30	1	5875	2	N	24					142
							26	9									
05	6541	X	6282	-0-	-259	-0-	31	1	6218	2	N	30					172
							33	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674

12	4216	X	3996	-0-	-220	-0-	31	1	3934	2	N	28					202
							31	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	31	1	4017	2	N	36					238
							40	9									
02	3668	X	3572	-0-	-96	-0-	28	1	3516	2	N	25					263
							28	9									
03	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	31	1	3894	2	N	34					297
							37	9									
04	3960	X	3751	-0-	-209	-0-	30	1	3685	2	N	33	196	1			134
							36	9									
05	4092	X	3836	-0-	-256	-0-	31	1	3783	2	N	20					154
							22	9									

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
HUEY 518 WELL #: V 3MA RRCID -> 282243 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9378 - 9392

12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

12	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	5730	2			N	-0-					105
01	6231	X	5554	-0-	-677	-0-	5552	2	2	9	N	2					107
02	5516	X	4807	-0-	-709	-0-	4807	2			N	-0-					107
03	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5481	2			N	-0-					107
04	5820	X	5498	-0-	-322	-0-	5498	2			N	-0-					107
05	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	5643	2			N	-0-					107

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	N	1			34
						1	9							
01	1705 N	1144	-0-	-561	-0-	49	1	1095	2	N	-0-			34
02	1400 N	1210	-0-	-190	-0-	50	1	1160	2	N	-0-			34
03	1643 N	1442	-0-	-201	-0-	61	1	1359	2	N	20			54
						22	9							
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	N	1			55
						1	9							
05	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	21	1	1253	2	N	2			57
						2	9							

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	532	2	N	-0-			-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	10	1	520	2	N	-0-			-0-
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	9	1	459	2	N	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	N	-0-			-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	10	1	566	2	N	-0-			-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	N	9			59
						10	9							
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	6	1	306	2	N	-0-			59
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	6	1	279	2	N	-0-			59
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	6	1	322	2	N	-0-			59
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	N	7			66
						8	9							
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	326	2	N	6			72
						7	9							

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	223	-0-	-428	-0-	223	2			N	-0-					116
01	527	N	196	-0-	-331	-0-	196	2			N	-0-					116
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					116
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					116
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					116
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					116

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		81	-0-	81	96	81	2			N	-0-					6
01	14B2 EXT		188	-0-	188	284	188	2			N	-0-					6
02	342	X	58	-0-	-284	-0-	58	2			N	-0-					6
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					6
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27					33
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					33

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2761	-0-	2761	6724	2738	2	23	9	N	21					87
01	14B2 EXT		2164	-0-	2164	8888	2153	2	11	9	N	10					97
02	10467	X	1579	-0-	-8888	-0-	1577	2	2	9	N	2					99
03	4092	X	1573	-0-	-2519	-0-	1547	2	26	9	N	24	115	1			8
04	3960	X	1197	-0-	-2763	-0-	1189	2	8	9	N	7					15
05	2759	X	1271	-0-	-1488	-0-	1271	2			N	-0-					15

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	3458	2	6	9	N	5					92
01	3875	X	3286	-0-	-589	-0-	3262	2	24	9	N	22					114
02	3416	X	2757	-0-	-659	-0-	2737	2	20	9	N	18					132
03	3689	X	2867	-0-	-822	-0-	2825	2	42	9	N	38	135	1			35
04	3360	X	2957	-0-	-403	-0-	2944	2	13	9	N	12					47
05	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3143	2	1	9	N	1					48

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32116	X	27349	-0-	-4767	-0-	27137	2	212	9	N	193	190	1			72
01	31310	X	26764	-0-	-4546	-0-	26499	2	265	9	N	241	187	1			126
02	27468	X	23483	-0-	-3985	-0-	23304	2	179	9	N	163	185	1			104
03	29450	X	25277	-0-	-4173	-0-	25060	2	217	9	N	197	252	1			49
04	27390	X	23865	-0-	-3525	-0-	23669	2	196	9	N	178	180	1			47
05	27342	X	24309	-0-	-3033	-0-	24134	2	175	9	N	159					206

KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	14937	-0-	-2950	-0-	515	1	14281	2	N	128	185	1			142
							141	9									
01	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	94	184	1			52
02	15400	X	12695	-0-	-2705	-0-	530	1	12073	2	N	84					136
							92	9									
03	15810	X	13538	-0-	-2272	-0-	609	1	12810	2	N	108	182	1			62
							119	9									
04	15300	X	12706	-0-	-2594	-0-	490	1	12088	2	N	116					178
							128	9									
05	14942	X	12809	-0-	-2133	-0-	471	1	12259	2	N	72	179	1			71
							79	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798

GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	13	1	1792	3	N	6					50
							7	9									
01	1953	N	1610	-0-	-343	-0-	13	1	1597	3	N	-0-	2	5			48
02	1708	N	1373	-0-	-335	-0-	11	1	1362	3	N	-0-					48
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	13	1	1456	3	N	9					57
							27	4	10	9							
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					57
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					57

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					8
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	13	1	33	3	N	-0-					8
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					8
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	13	1	26	3	N	-0-					8
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					8
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					8

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

12	1085	N	897	-0-	-188	-0-	12	1	885	3	N	-0-					125
01	1209	N	172	-0-	-1037	-0-	12	1	160	9	N	145	125	5			145
02	1064	N	503	-0-	-561	-0-	11	1	492	3	N	-0-					145
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	12	1	1469	3	N	-0-					145
04	12	N	1254	-0-	1242	-0-	1254	3			N	-0-					145
*05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1237	3	30	9	N	27					172

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					20
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	13	1	139	3	N	-0-					20
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	11	1	146	3	N	-0-					20
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	13	1	160	3	N	-0-					20
04	150	N	156	-0-	6	-0-	156	3			N	-0-					20
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	N	-0-					8
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	627	3	N	-0-					8
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	557	3	N	-0-					8
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	13	1	595	3	N	-0-					8
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					8
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	13	1	744	3	N	-0-					15
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	775	3	N	5					20
							6	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	N	-0-					20
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	N	-0-					20
04	660	N	672	-0-	12	-0-	632	3	40	4	N	-0-					20
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	645	3	13	9	N	12					32

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	13	1	719	3	N	-0-					37
01	806	N	639	-0-	-167	-0-	13	1	626	3	N	-0-					37
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	12	1	719	3	N	-0-					37
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	13	1	744	3	N	3					40
							3	9									
04	630	N	675	-0-	45	-0-	675	3			N	-0-					40
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-					40

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	N	100	96	5			100
							110	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	13	1	527	3	N	-0-					100
							2	4									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	3	N	-0-					100
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	N	1	2	5			99
							1	9									
04	510	N	558	-0-	48	-0-	558	3			N	-0-					99
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					99

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-					10
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	N	-0-					10
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	11	1	316	3	N	-0-					10
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-					10
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					10
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					10

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	26	1	937	3	N	-0-					124
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	26	1	872	3	N	-0-					124
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	3	N	-0-					124
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	931	3	N	6					130
							7	9									
04	870	N	902	-0-	32	-0-	902	3			N	-0-					130
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	12	1	1143	3	N	-0-					169
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	12	1	1155	3	N	32	183	1			18
							35	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	11	1	1026	3	N	-0-					18
03	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	12	1	1132	3	N	-0-					18
04	1170	N	932	-0-	-238	-0-	932	3			N	-0-					18
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1280	3	8	9	N	7					25

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	N	-0-					35
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	13	1	49	3	N	-0-					35
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-					35
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	N	-0-					35
04	60	N	282	-0-	222	-0-	282	3			N	-0-					35
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					35

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	N	-0-					48
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	12	1	324	3	N	-0-					48
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	362	3	N	7					55
							8	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	N	-0-					55
04	330	N	382	-0-	52	-0-	382	3			N	-0-					55
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	399	3	8	9	N	7					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	3	3	9	N	3					25
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-	2	5			23
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					23
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1024	3	28	9	N	25					48
04	480	N	920	-0-	440	-0-	920	3			N	-0-					48
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					48

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

12	899	N	768	-0-	-131	-0-	12	1	756	3	N	-0-	1	5			152
*01	961	N	540	-0-	-421	-0-	12	1	527	3	N	1	1	5			152
							1	9									
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	11	1	841	3	N	-0-					152
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	12	1	1132	3	N	-0-					152
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					152
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					152

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	13	1	528	3	N	-0-					41
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	13	1	466	3	N	2					43
							2	9									
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	11	1	445	3	N	-0-					43
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	N	-0-					43
04	450	N	531	-0-	81	-0-	494	3	37	9	N	34					77
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					77

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	13	1	1317	3	N	94	160	1	60	5	69
							45	4	103	9							
01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	13	1	1267	3	N	-0-					69
							54	4									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	12	1	1140	3	N	-0-					69
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	13	1	1437	3	N	25					94
							241	4	28	9							
04	1290	N	1630	-0-	340	-0-	1464	3	166	4	N	-0-					94
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	4	N	-0-					10
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					10
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					10
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					10
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	N	-0-					23
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	13	1	396	2	N	-0-					23
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	N	-0-					23
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	N	45					68
							50	9									
04	390	N	624	-0-	234	-0-	79	1	545	2	N	-0-					68
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	82	1	547	2	N	-0-					68

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	13	1	1467	3	N	53	53	5			53
							58	9									
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	13	1	1546	3	N	-0-					53
							39	4									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	12	1	1553	3	N	-0-					53
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13	1	1690	3	N	21					74
							23	9									
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	3			N	-0-					74
05	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	3			N	-0-					74

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	444	3	N	9	9	5			154
							10	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	N	-0-					154
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	3	N	-0-	9	5			145
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	13	1	417	3	N	-0-					145
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					145
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					145

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	423	3	N	92	86	5			92
							101	9									
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	13	1	425	3	N	-0-					92
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	11	1	329	3	N	-0-					92
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	13	1	403	3	N	-0-					92
04	420	N	428	-0-	8	-0-	389	3	39	9	N	35					127
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					127

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

12	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	1437	3			N	-0-					82
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					82
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	1302	3			N	-0-					82
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	9	N	3					85
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	3			N	-0-					85
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			N	-0-					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186 N	34	-0-	-152	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
02	140 N	60	-0-	-80	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
04	30 N	157	-0-	127	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	2342	-0-	-14	-0-	13	1	2329	3	N	-0-					169
01	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	13	1	2301	3	N	27	11	5			185
						30	9									
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2205	3	N	14	185	1			14
						15	9									
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					14
04	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	2150	3			N	-0-					14
*05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2425	3	13	9	N	12					26

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	3	N	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	3	N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					20
01	217 N	124	-0-	-93	-0-	13	1	111	3	N	-0-					20
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	12	1	151	3	N	-0-					20
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	N	-0-					20
04	120 N	190	-0-	70	-0-	190	3			N	-0-					20
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

12	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	13	1	1510	3	N	-0-					74
01	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	13	1	1533	3	N	-0-					74
02	1484 N	1411	-0-	-73	-0-	12	1	1399	3	N	-0-					74
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	13	1	1631	3	N	3					77
						3	9									
04	1500 N	1540	-0-	40	-0-	1540	3			N	-0-					77
*05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					77

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

12	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	14	1	1363	3	N	-0-					71
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	14	1	1339	3	N	-0-					71
02	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	12	1	1215	3	N	-0-					71
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	3	N	43					114
						47	9									
04	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					114
*05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	12	1	711	3	N	-0-	1	5			43
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	12	1	846	3	N	-0-					43
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	11	1	699	3	N	-0-					43
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	N	-0-					43
04	660	N	729	-0-	69	-0-	729	3			N	-0-					43
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					43

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

12	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	13	1	1497	3	N	-0-					122
01	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	13	1	1022	3	N	-0-					122
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	11	1	1348	3	N	-0-					122
03	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	13	1	1464	3	N	105	60	5			167
							116	9									
04	990	N	1409	-0-	419	-0-	1409	3			N	-0-					167
05	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	3			N	-0-					167

CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	14	1	1341	3	N	13					40
							2	4	14	9							
01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	14	1	919	3	N	-0-					40
							129	4									
02	1260	N	185	-0-	-1075	-0-	12	1	30	3	N	-0-					40
							143	4									
03	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	14	1			N	-0-					40
04	1020	N	1691	-0-	671	-0-	1691	3			N	-0-					40
*05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1435	3	328	4	N	13					53
							14	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	13	1	834	3	N	1	1	5			92
							1	9									
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	13	1	829	3	N	-0-					92
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	12	1	771	3	N	-0-					92
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	13	1	892	3	N	-0-					92
04	810	N	845	-0-	35	-0-	845	3			N	-0-					92
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					92

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	52	1	60	5	-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	13	1	2034	2	N	1	2	5			74
							1	9									
01	1829	N	1204	-0-	-625	-0-	13	1	1191	2	N	-0-					74
02	1820	N	1587	-0-	-233	-0-	12	1	1575	2	N	-0-					74
03	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	13	1	1871	2	N	18					92
							20	9									
04	1170	N	1708	-0-	538	-0-	1708	2			N	-0-					92
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					92

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578

12	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	13	1	1388	3	N	-0-					67
01	1643	N	923	-0-	-720	-0-	13	1	889	3	N	19	17	5			69
							21	9									
02	1428	N	1289	-0-	-139	-0-	12	1	1277	3	N	-0-					69
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	13	1	1438	3	N	-0-					69
04	870	N	1424	-0-	554	-0-	1401	3	23	9	N	21					90
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	561	-0-	-121	-0-	13	1	548	3	N	-0-					19
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	13	1	837	3	N	-0-					19
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	12	1	622	3	N	-0-					19
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	13	1	679	3	N	-0-					19
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					19
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					19

FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	N	-0-					152
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	13	1	2259	3	N	-0-					152
							50	4									
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	12	1	2123	3	N	50					202
							55	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	13	1	2393	3	N	-0-					202
04	1260	N	2249	-0-	989	-0-	2249	3			N	-0-					202
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					202

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	N	-0-					10
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	3	N	-0-					10
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	11	1	263	3	N	-0-					10
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	12	1	296	3	N	-0-					10
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					10
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	13	1	601	3	N	-0-					57
							1150	4									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	N	-0-					57
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	12	1	485	3	N	-0-					57
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	13	1	546	3	N	-0-					57
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					57
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-	1	5			56

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					162
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					162
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					162
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					162
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	133	3	1	9	N	1	1	5			162
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					162

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1194	3	N	-0-	3	5			90
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					90
02	1092	N	912	-0-	-180	-0-	12	1	879	3	N	19					109
							21	9									
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	13	1	1189	3	N	-0-					109
04	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			N	-0-					109
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-	4	5			105

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	13	1	987	3	N	-0-					42
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	13	1	948	3	N	-0-					42
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	12	1	871	3	N	-0-					42
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	13	1	953	3	N	-0-					42
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					42
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	N	-0-					43
01	651	N	204	-0-	-447	-0-	13	1	191	3	N	-0-					43
02	560	N	98	-0-	-462	-0-	12	1	86	3	N	-0-					43
03	682	N	499	-0-	-183	-0-	13	1	486	3	N	-0-					43
04	210	N	502	-0-	292	-0-	502	3			N	-0-					43
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					43

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					75
01	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	13	1	1126	3	N	-0-					75
							64	4									
02	1344	N	1336	-0-	-8	-0-	12	1	1324	3	N	-0-					75
03	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	13	1	1393	3	N	22					97
							24	9									
04	1170	N	1320	-0-	150	-0-	1320	3			N	-0-					97
05	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3			N	-0-					97

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	12	1	1182	3	N	-0-					20
01	1364	N	947	-0-	-417	-0-	12	1	935	3	N	-0-					20
02	1232	N	1063	-0-	-169	-0-	11	1	1052	3	N	-0-					20
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	12	1	1396	3	N	-0-					20
04	930	N	1260	-0-	330	-0-	1260	3			N	-0-					20
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	3	24	9	N	22					42

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					79
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-	2	5			77
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					77
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					77
04	570	N	607	-0-	37	-0-	607	3			N	-0-					77
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					77

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480

12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	13	1	933	3	N	1	1	5			84
							1	9									
01	1054	N	878	-0-	-176	-0-	13	1	865	3	N	-0-					84
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	12	1	936	3	N	-0-					84
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	3	N	-0-					84
04	840	N	939	-0-	99	-0-	938	3	1	9	N	1	1	5			84
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	911	3			N	-0-					84

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

12	124	N	88	-0-	-36	-0-	12	1	76	3	N	-0-	1	5			33
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	12	1	24	3	N	-0-					33
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	11	1	9	3	N	-0-					33
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	12	1	7	3	N	-0-					33
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					33
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					33

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	13	1	1843	3	N	-0-					192
01	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	13	1	1484	3	N	86	81	5			197
							95	9									
02	1512	N	1502	-0-	-10	-0-	12	1	1489	3	N	1	1	5			197
							1	9									
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	13	1	1623	3	N	-0-					197
04	1440	N	1594	-0-	154	-0-	1300	3	294	4	N	-0-					197
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1643	3	42	4	N	-0-	2	5			195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	27	1	28	9	N	25	25	5			35
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-					35
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					35
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-	25	5			10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

12	837 N	677	-0-	-160	-0-	13	1	664	3	N	-0-					55
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	13	1	789	3	N	-0-					55
02	728 N	211	-0-	-517	-0-	12	1	182	3	N	15					70
						17	9									
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	13	1	812	3	N	-0-					70
04	780 N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					70
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	3	2	9	N	2					72

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672

12	1364 N	856	-0-	-508	-0-	18	1	747	3	N	-0-					85
						91	4									
01	1240 N	102	-0-	-1138	-0-	18	1	1	3	N	15					100
						66	4	17	9							
02	1092 N	614	-0-	-478	-0-	16	1	598	3	N	-0-					100
03	868 N	733	-0-	-135	-0-	18	1	715	3	N	-0-					100
04	180 N	468	-0-	288	-0-	468	3			N	-0-					100
05	744 N	514	-0-	-230	-0-	499	3	4	4	N	10					110
						11	9									

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

12	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	2225	3			N	-0-					128
01	2263 N	1873	-0-	-390	-0-	1873	3			N	-0-					128
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					128
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-	1	5			127
04	1800 N	2361	-0-	561	-0-	2303	3	57	4	N	1	1	5			127
						1	9									
*05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					127

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					180
01	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	3			N	-0-					180
02	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1176	3	11	9	N	10					190
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					190
04	1140	N	1289	-0-	149	-0-	1289	3			N	-0-					190
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					190

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	13	1	722	3	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	774	3	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	11	1	674	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	742	3	N	-0-					-0-
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	12	1	264	3	N	8					45
							9	9									
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	12	1	256	3	N	-0-					45
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					45
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	3	3	5			45
							3	9									
04	270	N	278	-0-	8	-0-	278	3			N	-0-					45
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					45

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	12	1	1218	3	N	-0-					112
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	12	1	925	3	N	-0-					112
02	1148	N	785	-0-	-363	-0-	11	1	774	3	N	-0-					112
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	12	1	1388	3	N	18					130
							111	4	20	9							
04	900	N	1247	-0-	347	-0-	1247	3			N	-0-					130
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					130

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2507	-0-	-35	-0-	12	1	2495	3	N	-0-					313
01	2914	N	2676	-0-	-238	-0-	12	1	2458	3	N	187	195	1			305
							206	9									
02	2324	N	2244	-0-	-80	-0-	11	1	2233	3	N	-0-					305
03	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	12	1	2417	3	N	-0-					305
04	2790	N	2460	-0-	-330	-0-	2263	3	197	9	N	179	191	1			293
05	2635	N	2341	-0-	-294	-0-	2341	3			N	-0-	14	5			279

KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	870	3	N	-0-					29
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	3	N	-0-					29
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	11	1	628	3	N	14					43
							15	9									
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	12	1	739	3	N	-0-					43
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					43
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	599	3	9	9	N	8					51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	13	1	1586	3	N	-0-					37
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	13	1	1517	3	N	22					59
						2	4	24	9							
02	1232 N	1165	-0-	-67	-0-	12	1	1153	3	N	-0-					59
03	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	13	1	1146	3	N	-0-					59
04	1320 N	1078	-0-	-242	-0-	1078	3			N	-0-					59
05	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1088	3	1	9	N	1					60

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	13	1	1342	3	N	-0-					3
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	13	1	1480	3	N	2					5
						2	9									
02	1232 N	547	-0-	-685	-0-	12	1	535	3	N	-0-					5
03	1333 N	13	-0-	-1320	-0-	13	1			N	-0-					5
04	1440 N	2213	-0-	773	-0-	2213	3			N	-0-					5
*05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620 N	13	-0-	-607	-0-	13	1			N	-0-					23
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	1			N	-0-					23
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					23
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					23
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					23
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	13	1	892	3	N	-0-			17
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	13	1	881	3	N	-0-			17
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	12	1	767	3	N	-0-			17
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	13	1	883	3	N	-0-			17
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-			17
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	885	3	3	9	N	3			20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

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

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-			25
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	N	-0-			25
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	-0-			25
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-			25
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-			25
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	13	1	1793	3	N	-0-			60
01	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	13	1	1785	3	N	-0-			60
02	1652 N	1600	-0-	-52	-0-	12	1	1588	3	N	-0-			60
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	13	1	1824	3	N	20			80
						22	9							
04	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-			80
*05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			80

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	14	1	401	3	N	-0-			-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	14	1	399	3	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	3	N	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	N	-0-			-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-			-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	718	3	N	99	99	5			109
							109	9									
*01	744	N	726	-0-	-18	-0-	13	1	713	3	N	-0-	27	5			82
02	672	N	505	-0-	-167	-0-	12	1	493	3	N	-0-					82
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	756	3	N	-0-					82
04	780	N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-					82
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	721	3	47	9	N	43					125

PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	12	1	5660	3	N	-0-					237
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	12	1	4363	3	N	105					342
							116	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	11	1	4048	3	N	2	162	1	5	5	177
							2	9									
03	5177	X	4497	-0-	-680	-0-	12	1	4485	3	N	-0-					177
04	5010	X	4242	-0-	-768	-0-	4242	3			N	-0-					177
05	5177	X	4269	-0-	-908	-0-	4166	3	103	9	N	94					271

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	3	N	-0-					94
01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	126	1	2311	3	N	85					179
							94	9									
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	114	1	2606	3	N	-0-					179
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	126	1	3268	3	N	-0-					179
04	1530	X	4166	-0-	2636	-0-	111	1	4055	3	N	-0-					179
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	114	1	3743	3	N	127	201	1			105
							140	9									

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	13	1	954	3	N	1	1	5			89
							1	9									
01	744	N	531	-0-	-213	-0-	13	1	518	3	N	-0-					89
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	12	1	621	3	N	-0-					89
03	961	N	659	-0-	-302	-0-	13	1	646	3	N	-0-					89
04	510	N	706	-0-	196	-0-	705	3	1	9	N	1	1	5			89
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					89

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	13	1	2584	3	N	-0-					20
01	2790	N	2499	-0-	-291	-0-	13	1	2486	3	N	-0-					20
02	2380	N	2163	-0-	-217	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					20
03	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	13	1	2489	3	N	-0-					20
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2259	3			N	-0-					20
*05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	94	1	1965	3	N	-0-					106
01	2418	N	1792	-0-	-626	-0-	94	1	1683	3	N	14	54	5			66
							15	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	85	1	2064	3	N	-0-					66
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	3	N	-0-					66
04	1740	N	2180	-0-	440	-0-	79	1	2101	3	N	-0-					66
05	2449	N	2160	-0-	-289	-0-	82	1	2078	3	N	-0-					66

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	13	1	582	3	N	-0-					38
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	13	1	574	3	N	-0-					38
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	12	1	524	3	N	2					40
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	13	1	577	3	N	-0-					40
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					40
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	577	3	2	9	N	2					42

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					20
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					20
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					20
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					20
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					20
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	135	1	132	3	N	-0-					20

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	13	1	1151	3	N	-0-					100
01	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	13	1	1107	3	N	-0-					100
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	N	47					147
							52	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	13	1	1143	3	N	-0-					147
04	1080	N	1090	-0-	10	-0-	1090	3			N	-0-					147
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1142	3	46	9	N	42	181	1			8

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	13	1	880	3	N	-0-					18
01	868	N	437	-0-	-431	-0-	13	1	424	3	N	-0-					18
02	812	N	102	-0-	-710	-0-	12	1	60	3	N	27					45
							30	9									
03	899	N	13	-0-	-886	-0-	13	1			N	-0-					45
04	420	N	1398	-0-	978	-0-	1398	3			N	-0-					45
*05	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	13	1	590	3	N	-0-					62
01	620	N	612	-0-	-8	-0-	13	1	599	3	N	-0-					62
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	12	1	513	3	N	-0-					62
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	N	-0-					62
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	562	3	8	9	N	7					69
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					69

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-	1	5			85
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					85
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-					85
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					85
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					85
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					85

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584

12	899	N	675	-0-	-224	-0-	12	1	663	3	N	-0-	4	5			120
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	12	1	716	3	N	-0-					120
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	11	1	614	3	N	-0-					120
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	12	1	702	3	N	39					159
							43	9									
04	690	N	693	-0-	3	-0-	693	3			N	-0-					159
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	879	3	25	9	N	23					182

BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					74
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					74
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					74
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	156	3	6	9	N	5					79
04	150	N	163	-0-	13	-0-	163	3			N	-0-					79
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					79

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970

12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	3	N	-0-					75
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	94	1	1675	3	N	-0-					75
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	85	1	1432	3	N	65	65	5			75
							72	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	3	N	-0-					75
04	1080	N	2328	-0-	1248	-0-	79	1	2181	3	N	62					137
							68	9									
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	82	1	2256	3	N	-0-					137

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	569	3	N	-0-					13
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	N	-0-					13
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	12	1	400	3	N	-0-					13
03	713	N	472	-0-	-241	-0-	13	1	459	3	N	-0-					13
04	420	N	421	-0-	1	-0-	421	3			N	-0-					13
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-	2	5			11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	12	1	913	3	N	-0-					48
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	3	N	-0-					48
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	11	1	2	3	N	27					75
							30	9									
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	1			N	-0-					75
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	11	1	2821	3	N	-0-					164
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	11	1	2761	3	N	-0-					164
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	10	1	2646	3	N	57	173	1			48
							63	9									
03	3100	N	3123	-0-	23	23	11	1	3112	3	N	-0-					48
04	2280	X	3157	-0-	877	-0-	3157	3			N	-0-					48
*05	3100	N	3479	-0-	379	379	3339	3	140	9	N	127					175

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	12	1	962	3	N	-0-					127
01	1085	N	568	-0-	-517	-0-	12	1	556	3	N	-0-					127
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	11	1	887	3	N	-0-					127
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	12	1	826	3	N	22					149
							162	4	24	9							
04	540	N	894	-0-	354	-0-	894	3			N	-0-					149
05	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					149

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	13	1	1254	3	N	-0-					18
01	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	13	1	1246	3	N	38	23	5			33
							42	9									
02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	11	1	874	3	N	-0-					33
03	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	13	1	1081	3	N	-0-					33
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					33
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					33

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108

12	651	N	557	-0-	-94	-0-	12	1	545	3	N	-0-					80
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	12	1	576	3	N	-0-					80
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	11	1	480	3	N	-0-					80
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	3	N	-0-					80
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					80
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	545	3	2	9	N	2					82

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470

12	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	1	1	2814	2	N	-0-					119
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	1	1	3108	2	N	21					140
							23	9									
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1	1	3224	2	N	-0-					140
03	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	1	1	2956	2	N	-0-					140
04	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2801	2	6	4	N	-0-					140
05	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	2921	2	19	9	N	17					157

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141

12	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3202	3			N	-0-					45
01	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	2991	3	278	9	N	253	78	5			220
02	3248	X	2842	-0-	-406	-0-	2842	3			N	-0-					220
03	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	3			N	-0-					220
04	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	3033	3			N	-0-					220
*05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3269	3	34	9	N	31					251

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	13	1	629	3	N	-0-					55
01	744	N	578	-0-	-166	-0-	13	1	565	3	N	-0-					55
02	616	N	232	-0-	-384	-0-	11	1	221	3	N	-0-					55
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	13	1	883	3	N	3	3	5			55
							420	4	3	9							
04	570	N	707	-0-	137	-0-	707	3			N	-0-					55
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					55

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

12	558	N	551	-0-	-7	-0-	13	1	538	3	N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	13	1	536	3	N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	12	1	482	3	N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	13	1	528	3	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

12	961	N	930	-0-	-31	-0-	14	1	916	3	N	-0-					194
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	14	1	883	3	N	-0-	4	5			190
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	12	1	862	3	N	13	186	1	2	5	15
							14	9									
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	940	3	N	-0-					15
04	870	N	909	-0-	39	-0-	909	3			N	-0-					15
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	989	3	9	9	N	8					23

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596

12	496	N	459	-0-	-37	-0-	13	1	446	3	N	-0-					8
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	13	1	416	3	N	-0-					8
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	3	N	-0-					8
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	N	-0-					8
04	420	N	633	-0-	213	-0-	633	3			N	-0-					8
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

12	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	13	1	2610	3	N	-0-					82
01	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	13	1	1783	3	N	-0-					82
							595	4									
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	12	1	2576	3	N	-0-					82
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	13	1	2748	3	N	-0-					82
04	2310	N	2674	-0-	364	-0-	2674	3			N	-0-					82
05	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	2596	3			N	-0-					82

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	14	1	814	3	N	-0-					92
01	868	N	669	-0-	-199	-0-	14	1	655	3	N	-0-					92
02	784	N	582	-0-	-202	-0-	12	1	570	3	N	-0-					92
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	14	1	970	3	N	8					100
							9	9									
04	660	N	828	-0-	168	-0-	828	3			N	-0-					100
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					100

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

12	620	N	514	-0-	-106	-0-	13	1	501	3	N	-0-					100
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	13	1	601	3	N	-0-					100
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	11	1	545	3	N	-0-					100
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	N	-0-					100
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					100
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					100

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	12	1	1395	3	N	-0-					152
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	12	1	1125	3	N	-0-					152
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	11	1	1111	3	N	18					170
							20	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1457	3	N	-0-					170
04	1110	N	1403	-0-	293	-0-	1360	3	43	9	N	39	191	1			18
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-	18	5			-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

12	589	N	532	-0-	-57	-0-	12	1	520	3	N	-0-					97
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	12	1	488	3	N	-0-					97
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	11	1	428	3	N	-0-					97
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	12	1	552	3	N	-0-					97
04	480	N	528	-0-	48	-0-	528	3			N	-0-					97
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					97

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

12	1023 N	959	-0-	-64	-0-	13	1	883	3	N	57	57	5			120
						63	9									
01	992 N	912	-0-	-80	-0-	13	1	899	3	N	-0-					120
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	12	1	796	3	N	-0-					120
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	13	1	825	3	N	7					127
						8	9									
04	870 N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					127
05	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					127

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572

12	992 N	856	-0-	-136	-0-	14	1	842	3	N	-0-					-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	N	-0-					-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	3	N	-0-					-0-
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

12	620 N	415	-0-	-205	-0-	12	1	403	3	N	-0-					150
01	651 N	434	-0-	-217	-0-	12	1	422	3	N	-0-					150
02	588 N	386	-0-	-202	-0-	11	1	375	3	N	-0-					150
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	3	N	-0-					150
04	420 N	438	-0-	18	-0-	438	3			N	-0-					150
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626

12	651 N	632	-0-	-19	-0-	13	1	619	3	N	-0-					100
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	N	-0-					100
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	3	N	-0-					100
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	N	15					115
						17	9									
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					115
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	127	1	3385	3	N	-0-					28
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	127	1	3490	3	N	-0-					28
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	115	1	3045	3	N	-0-					28
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	3	N	-0-					28
04	2340	X	3456	-0-	1116	-0-	111	1	3345	3	N	-0-					28
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	114	1	3424	3	N	-0-					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966

12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	13	1	1045	3	N	-0-					35
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	13	1	1122	3	N	-0-					35
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	12	1	888	3	N	5					40
							6	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	13	1	1124	3	N	-0-					40
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					40
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					40

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

12	527	N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493	3	N	-0-					22
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	13	1	496	3	N	-0-					22
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	438	3	N	-0-	2	5			20
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	3	N	-0-					20
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036

12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120

12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					42
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					42
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					42
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					42
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					42
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-					137
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	13	1	187	3	N	9	7	5			139
							10	9									
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	12	1	170	3	N	-0-					139
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					139
							128	4									
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					139
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					139

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	386	3	N	1					130
							1	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	N	-0-					130
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	11	1	298	3	N	-0-					130
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	-0-					130
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					130
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					130

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762

12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	13	1	1303	3	N	-0-					107
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	13	1	1275	3	N	-0-					107
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	12	1	1143	3	N	-0-					107
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1332	3	N	-0-					107
04	1050	N	1221	-0-	171	-0-	1221	3			N	-0-					107
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					107

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	13	1	1351	3	N	33	29	5			33
							36	9									
01	1054	N	778	-0-	-276	-0-	13	1	765	3	N	-0-					33
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	12	1	1151	3	N	-0-					33
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	13	1	1287	3	N	14	10	5			37
							15	9									
04	780	N	1245	-0-	465	-0-	1245	3			N	-0-					37
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					37

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	16	-0-	-511	-0-	12	1	4	3	N	-0-					33
01	496	N	17	-0-	-479	-0-	12	1	5	3	N	-0-					33
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	N	-0-					33
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	12	1	648	3	N	-0-					33
04	30	N	583	-0-	553	-0-	475	3	108	4	N	-0-					33
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					33

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					84
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	9	N	1	1	5			84
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					84
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					84
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					84
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	12	1	270	3	N	-0-	1	5			90
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	3	N	-0-					90
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	11	1	166	3	N	-0-					90
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	12	1	173	3	N	-0-					90
04	240	N	323	-0-	83	-0-	323	3			N	-0-					90
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					90

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	14	1	954	3	N	4					165
							4	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	14	1	1086	3	N	-0-					165
02	868	N	804	-0-	-64	-0-	12	1	792	3	N	-0-					165
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	14	1	1068	3	N	24					189
							26	9									
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	955	3	30	9	N	27	188	1			28
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					28

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	13	1	1296	3	N	15					76
							17	9									
01	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	13	1	1031	3	N	-0-	2	5			74
02	1288	N	1137	-0-	-151	-0-	12	1	1125	3	N	-0-					74
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	13	1	1365	3	N	-0-	4	5			70
04	1020	N	1211	-0-	191	-0-	1211	3			N	-0-					70
05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					70

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1121	-0-	-150	-0-	14	1	1076	3	N	28	28	5			174
							31	9									
01	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	14	1	1042	3	N	-0-					174
02	1148	X	943	-0-	-205	-0-	12	1	931	3	N	-0-					174
03	1147	X	847	-0-	-300	-0-	14	1	833	3	N	-0-					174
04	1110	X	1013	-0-	-97	-0-	1013	3			N	-0-					174
*05	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1085	3	36	9	N	33					207

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
04	150	N	213	-0-	63	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	14	1	475	3	N	-0-					124
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	14	1	434	3	N	21					145
							23	9									
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	12	1	372	3	N	-0-					145
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	14	1	411	3	N	-0-					145
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					145
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	3	2	9	N	2					147

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	13	1	1018	3	N	-0-					38
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	13	1	1283	3	N	-0-					38
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	12	1	1257	3	N	-0-					38
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	3	N	-0-					38
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	3			N	-0-					38
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-					38

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	13	1	1008	3	N	-0-					20
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	13	1	992	3	N	-0-					20
02	980	N	822	-0-	-158	-0-	12	1	810	3	N	-0-					20
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	13	1	1019	3	N	6	6	5			20
							7	9									
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					20
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					20

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	14	1	3602	3	N	42	42	5			59
							46	9									
01	620	X	243	-0-	-377	-0-	14	1	84	3	N	-0-					59
							145	4									
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	13	1	4326	3	N	19					78
							21	9									
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	14	1	4079	3	N	-0-					78
04	600	X	3742	-0-	3142	-0-	3655	3	87	9	N	79	60	5			97
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					97

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1386	-0-	-319	-0-	13	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	13	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	12	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	13	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	N	-0-					20
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	N	-0-					20
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	3	N	-0-					20
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	13	1	520	3	N	-0-					20
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					20
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680

12	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	13	1	1403	3	N	-0-					57
01	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					57
02	1288	N	1279	-0-	-9	-0-	12	1	1267	3	N	-0-					57
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	13	1	1397	3	N	-0-	20	5			37
04	990	N	1354	-0-	364	-0-	1354	3			N	-0-					37
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					37

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	14	1	660	3	N	1					70
							1	9									
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	3	N	-0-					70
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	3	N	-0-					70
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	662	3	N	-0-					70
04	660	N	759	-0-	99	-0-	627	3	132	4	N	-0-					70
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					70

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					140
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	14	1	313	3	N	-0-					140
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	N	55	20	5			175
							61	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					175
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					175
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586

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

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	14	1	1033	3	N	8				109
							9	9								
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	14	1	1064	3	N	-0-				109
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	12	1	892	3	N	-0-				109
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	14	1	1046	3	N	-0-	4	5		105
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-				105
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				105

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	N	15	15	5		15
							17	9								
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	N	-0-				15
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	11	1	564	3	N	-0-				15
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	13	1	547	3	N	-0-				15
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-				15
05	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-				15

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	12	1	1191	3	N	23				169
							25	9								
01	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	12	1	1142	3	N	-0-				169
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	N	25				194
							28	9								
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	12	1	1235	3	N	-0-				194
04	1110	N	1178	-0-	68	-0-	1178	3			N	-0-				194
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1204	3	20	9	N	18	194	1		18

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	12	1	824	3	N	-0-					67
01	1271	N	110	-0-	-1161	-0-	12	1	98	3	N	-0-					67
02	1120	N	916	-0-	-204	-0-	11	1	905	3	N	-0-					67
03	837	N	67	-0-	-770	-0-	12	1	55	9	N	50	22	5			95
04	120	N	903	-0-	783	-0-	903	3			N	-0-					95
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					95

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	13	1	696	3	N	27	27	5			27
							30	9									
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	13	1	646	3	N	-0-					27
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	12	1	560	3	N	3					30
							3	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	N	-0-					30
04	630	N	647	-0-	17	-0-	647	3			N	-0-					30
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					30

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	13	1	690	3	N	-0-					87
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	13	1	673	3	N	-0-					87
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	12	1	610	3	N	-0-					87
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	N	-0-					87
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					87
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					18
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					18
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650

12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					5
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					5
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					5
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-	5	5			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	3	N	-0-					13
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	3	N	-0-					13
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	12	1	425	3	N	-0-					13
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	13	1	473	3	N	-0-					13
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					13
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					13

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					67
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					67
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					67
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					67
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					67
05	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					67

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

12	558 N	541	-0-	-17	-0-	13	1	528	3	N	-0-					55
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	N	-0-					55
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	3	N	-0-					55
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	3	N	-0-					55
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					55
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					55

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

12	465 N	443	-0-	-22	-0-	13	1	430	3	N	-0-	1	1	22	5	53
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	13	1	397	3	N	-0-					53
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	12	1	379	3	N	-0-					53
03	434 N	207	-0-	-227	-0-	13	1	194	3	N	-0-					53
04	390 N	391	-0-	1	-0-	387	3	4	9	N	4					57
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					57

BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

12	744 N	729	-0-	-15	-0-	13	1	716	3	N	-0-					47
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	13	1	679	3	N	17					64
						19	9									
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	12	1	648	3	N	-0-					64
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	13	1	715	3	N	-0-					64
04	690 N	691	-0-	1	-0-	691	3			N	-0-					64
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	705	3	3	9	N	3					67

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

12	527 N	503	-0-	-24	-0-	13	1	490	3	N	-0-					8
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	489	3	N	4					12
						4	9									
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	12	1	432	3	N	-0-					12
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	13	1	462	3	N	-0-					12
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					12
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-					43
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-					43
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	3	N	-0-					43
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					43
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					43
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 N	777	-0-	-184	-0-	13	1	764	3	N	-0-	4	5			72
01	961 N	13	-0-	-948	-0-	13	1			N	-0-					72
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	1286	3	N	5					77
						6	9									
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	13	1	838	3	N	-0-					77
04	13 N	870	-0-	857	-0-	829	3	41	4	N	-0-					77
*05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-	3	5			74

FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					13
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-					13
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	11	1	82	3	N	-0-					13
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					13
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					13
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	79	3	52	9	N	47					60

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	13	1	428	3	N	-0-					23
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	13	1	430	3	N	-0-					23
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	12	1	374	3	N	-0-					23
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	3	N	-0-					23
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					23
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					23

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					142
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					142
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	3			N	-0-	25	5			117
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					117
04	540	N	583	-0-	43	-0-	583	3			N	-0-					117
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-	3	5			114

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	13	1	609	3	N	-0-					17
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	13	1	589	3	N	-0-					17
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	12	1	533	3	N	-0-					17
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	601	3	N	5					22
							6	9									
04	570	N	579	-0-	9	-0-	579	3			N	-0-					22
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					22

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	12	1	932	3	N	-0-					57
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	12	1	823	3	N	22	22	5			57
							24	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	858	3	N	-0-					57
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	12	1	940	3	N	-0-					57
04	810	N	905	-0-	95	-0-	905	3			N	-0-					57
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	921	3	14	9	N	13					70

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	13	1	950	3	N	-0-	7	5			102
01	1023	N	90	-0-	-933	-0-	13	1	77	3	N	-0-					102
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	12	1	1053	3	N	-0-					102
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	13	1	978	3	N	-0-					102
04	90	N	931	-0-	841	-0-	931	3			N	-0-					102
05	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					102

DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004

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

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	N	-0-					107
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					107
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	11	1	190	3	N	-0-					107
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	3	N	-0-					107
04	270	N	315	-0-	45	-0-	315	3			N	-0-					107
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					107

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596

12	558	N	420	-0-	-138	-0-	13	1	405	3	N	2					32
							2	9									
01	558	N	126	-0-	-432	-0-	13	1	113	3	N	-0-					32
02	644	N	385	-0-	-259	-0-	12	1	373	3	N	-0-					32
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	629	3	N	-0-	2	5			30
04	120	N	520	-0-	400	-0-	520	3			N	-0-					30
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					30

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602

12	1023	N	899	-0-	-124	-0-	12	1	885	3	N	2	163	1	7	5	7
							2	9									
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	12	1	839	3	N	-0-					7
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	11	1	775	3	N	-0-					7
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	12	1	854	3	N	14					21
							15	9									
04	810	N	838	-0-	28	-0-	838	3			N	-0-					21
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					21

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					47
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	12	1	7	3	N	-0-					47
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	1			N	-0-					47
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	1			N	-0-					47
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					47

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	14	1	349	3	N	-0-					92
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	3	N	-0-					92
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	12	1	342	3	N	-0-					92
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	3					95
							3	9									
04	360	N	369	-0-	9	-0-	369	3			N	-0-					95
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					95

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	14	1	1138	3	N	-0-					47
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	14	1	1018	3	N	-0-					47
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	12	1	974	3	N	-0-					47
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	1115	3	N	16	11	5			52
							18	9									
04	990	N	1271	-0-	281	-0-	1271	3			N	-0-					52
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					52

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	3	N	-0-					37
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	13	1	740	3	N	-0-					37
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	589	3	N	22					59
							24	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	3	N	-0-					59
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					59
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	585	3	25	9	N	23					82

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	14	1	5	3	N	-0-					18
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	1			N	-0-					18
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	1			N	-0-					18
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					18
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					20
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	13	1	1228	3	N	-0-					52
01	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	13	1	1337	3	N	-0-					52
02	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	12	1	1130	3	N	-0-					52
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	3	N	-0-					52
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	3			N	-0-					52
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			N	-0-					52

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

12	651	N	621	-0-	-30	-0-	13	1	608	3	N	-0-					137
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	13	1	533	3	N	38					175
							42	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	3	N	-0-					175
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	13	1	516	3	N	-0-					175
04	540	N	578	-0-	38	-0-	578	3			N	-0-					175
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-	3	5			172

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					115
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	12	1	677	3	N	-0-					115
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	12	1	692	3	N	-0-					115
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	11	1	604	3	N	-0-					115
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	748	3	N	2					117
							2	9									
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					117
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					117

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	14	1	821	3	N	27	25	5			27
							30	9									
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	14	1	773	3	N	-0-					27
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	12	1	713	3	N	-0-					27
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	14	1	789	3	N	-0-	27	5			-0-
04	750	N	755	-0-	5	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	695	3	69	4	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	N	44	44	5			43
							48	9									
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	13	1	628	3	N	-0-					43
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	12	1	569	3	N	-0-					43
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	93	91	5			45
							102	9									
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					45
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					45

SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626

12	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	14	1	1114	3	N	-0-					20
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	14	1	1230	3	N	-0-					20
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	12	1	1007	3	N	-0-					20
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	14	1	1191	3	N	-0-	12	5			8
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	3			N	-0-					8
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					8

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570

12	527	N	517	-0-	-10	-0-	14	1	503	3	N	-0-					99
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	14	1	430	3	N	-0-					99
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	12	1	440	3	N	-0-					99
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	3	N	-0-					99
04	420	N	486	-0-	66	-0-	486	3			N	-0-	34	5			65
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					65

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-					15
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	13	1	92	3	N	-0-					15
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	12	1	151	3	N	-0-					15
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	N	-0-					15
04	90	N	258	-0-	168	-0-	258	3			N	-0-					15
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					60
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	3	N	-0-					60
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					60
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					60
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					60
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					60

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610

12	713	N	523	-0-	-190	-0-	13	1	510	3	N	-0-	13	5			84
01	744	N	618	-0-	-126	-0-	13	1	605	3	N	-0-					84
02	644	N	407	-0-	-237	-0-	11	1	396	3	N	-0-					84
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	N	-0-					84
04	600	N	649	-0-	49	-0-	649	3			N	-0-					84
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	13	1	1220	3	N	189	189	5			222
							208	9									
01	1705	N	997	-0-	-708	-0-	13	1	956	3	N	-0-					222
							28	4									
02	1596	N	1491	-0-	-105	-0-	12	1	1479	3	N	-0-					222
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1791	3	N	62	190	1			94
							68	9									
04	960	N	1605	-0-	645	-0-	1605	3			N	-0-					94
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					94

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123

12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	13	1	2041	3	N	-0-					13
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	3	N	-0-					13
02	1652	N	13	-0-	-1639	-0-	12	1	1	9	N	1	2	5			12
03	1829	N	13	-0-	-1816	-0-	13	1			N	-0-					12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					12

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

12	992	N	804	-0-	-188	-0-	12	1	792	3	N	-0-					100
01	961	N	160	-0-	-801	-0-	12	1	53	3	N	86	92	1			94
							95	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	11	1	921	3	N	-0-					94
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	12	1	1135	3	N	-0-					94
04	150	N	926	-0-	776	-0-	926	3			N	-0-					94
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	3			N	-0-	49	5			45

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	13	1	1941	3	N	-0-					45
01	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	13	1	2499	3	N	-0-					45
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	12	1	2105	3	N	-0-					45
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	13	1	2096	3	N	32					77
							35	9									
04	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2195	3			N	-0-					77
05	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	3			N	-0-					77

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	14	1	1087	3	N	-0-					69
01	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	14	1	1023	3	N	-0-					69
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	12	1	1030	3	N	-0-					69
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	14	1	1196	3	N	40					109
							70	4	44	9							
04	990	N	1117	-0-	127	-0-	1117	3			N	-0-					109
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	3	12	9	N	11					120

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	5			33
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					33
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					33

BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

12	961	N	773	-0-	-188	-0-	12	1	749	3	N	11					53
							12	9									
01	930	N	719	-0-	-211	-0-	12	1	704	3	N	-0-					53
							3	4									
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	11	1	620	3	N	-0-					53
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	12	1	960	3	N	12	12	5			53
							13	9									
04	720	N	911	-0-	191	-0-	911	3			N	-0-					53
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					53

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	13	1	936	3	N	-0-					124
01	1085 N	908	-0-	-177	-0-	13	1	895	3	N	-0-					124
02	952 N	886	-0-	-66	-0-	12	1	874	3	N	-0-					124
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	13	1	998	3	N	11					135
						12	9									
04	870 N	950	-0-	80	-0-	950	3			N	-0-					135
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	947	3	2	9	N	2					137

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

12	961 N	929	-0-	-32	-0-	13	1	916	3	N	-0-					99
01	992 N	860	-0-	-132	-0-	13	1	847	3	N	-0-					99
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	12	1	758	3	N	99	99	5			99
						109	9									
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	13	1	862	3	N	-0-					99
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					99
05	868 N	866	-0-	-2	-0-	848	3	18	9	N	16					115

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

12	217 N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	N	-0-					30
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					30
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					30
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					30
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					30
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992 N	815	-0-	-177	-0-	13	1	802	3	N	-0-					35
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	13	1	868	3	N	-0-					35
02	812 N	673	-0-	-139	-0-	12	1	661	3	N	-0-					35
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	13	1	1008	3	N	-0-					35
04	840 N	987	-0-	147	-0-	987	3			N	-0-					35
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					35

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

12	217 N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	13	1	825	3	N	42	42	5			42
						46	9									
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	13	1	813	3	N	-0-					42
02	728 N	715	-0-	-13	-0-	12	1	703	3	N	-0-	5	5			37
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	13	1	777	3	N	-0-					37
04	810 N	514	-0-	-296	-0-	514	3			N	-0-					37
05	837 N	765	-0-	-72	-0-	754	3	11	9	N	10					47

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827

12	1209 N	956	-0-	-253	-0-	13	1	943	3	N	-0-					67
01	1085 N	938	-0-	-147	-0-	13	1	925	3	N	-0-					67
02	896 N	867	-0-	-29	-0-	12	1	855	3	N	-0-					67
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	13	1	1163	3	N	-0-					67
04	900 N	1459	-0-	559	-0-	1459	3			N	-0-					67
*05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924

12	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	3	N	-0-					52
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	13	1	148	3	N	-0-					52
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	12	1	123	3	N	-0-					52
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					52
04	150 N	187	-0-	37	-0-	187	3			N	-0-					52
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					52

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					13
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	13	1	39	3	N	-0-					13
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	11	1	11	3	N	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	13	1	518	3	N	-0-					53
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	N	-0-					53
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	12	1	361	3	N	-0-					53
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	N	-0-					53
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					53
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	-0-					22
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	13	1	492	3	N	-0-					22
02	504	N	254	-0-	-250	-0-	11	1	243	3	N	-0-					22
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	13	1	484	3	N	-0-					22
04	480	N	526	-0-	46	-0-	526	3			N	-0-					22
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					22

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					22
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					22
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					22
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					22
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					22
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					22

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	13	1	1326	3	N	3					130
							3	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	13	1	1963	3	N	-0-					130
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	12	1	1467	3	N	-0-					130
03	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	13	1	1141	3	N	-0-					130
04	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	3			N	-0-					130
05	1333	N	966	-0-	-367	-0-	966	3			N	-0-					130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					112
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					112
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					112
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					112
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					112
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	3	N	15					97
						17	9									
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	16	1	2109	3	N	-0-					97
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	14	1	2072	3	N	72					169
						79	9									
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	16	1	2652	3	N	-0-					169
04	1350 N	2449	-0-	1099	-0-	2449	3			N	-0-	59	5			110
*05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					110

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

12	682 N	679	-0-	-3	-0-	12	1	667	3	N	-0-					110
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	12	1	622	3	N	-0-					110
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	11	1	797	3	N	-0-					110
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	12	1	655	3	N	-0-					110
04	600 N	625	-0-	25	-0-	625	3			N	-0-					110
05	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					110

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	26	1	2002	3	N	-0-					11
01	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	26	1	1407	3	N	-0-					11
02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-	24	1	1082	3	N	99					110
						109	9									
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	26	1	2490	3	N	125	199	1			36
						138	9									
04	1380 N	2865	-0-	1485	-0-	2681	3	184	9	N	167	192	1			11
*05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2370	3	186	9	N	169					180

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

12	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	82	1	924	3	N	3	3	5			77
						3	9									
01	1054 N	976	-0-	-78	-0-	82	1	334	3	N	1	1	5			77
						559	4	1	9							
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	74	1	912	3	N	-0-	2	5			75
						148	4									
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	729	3	N	-0-					75
						598	4									
04	930 N	671	-0-	-259	-0-	66	1	390	3	N	-0-					75
						215	4									
05	1271 N	672	-0-	-599	-0-	589	3	81	4	N	2					77
						2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2256	3	18	9	N	16					87
01	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	3			N	-0-					87
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-	1983	3			N	-0-					87
03	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2209	3	146	9	N	133	75	5			145
04	2100	N	2146	-0-	46	-0-	2146	3			N	-0-					145
05	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	3			N	-0-					145

REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	12	1	1401	3	N	-0-					125
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	12	1	1261	3	N	-0-					125
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	11	1	999	3	N	-0-					125
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	12	1	1457	3	N	-0-					125
04	180	N	1278	-0-	1098	-0-	1278	3			N	-0-					125
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	N	22					147

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	12	1	1607	3	N	-0-					207
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	12	1	1591	3	N	-0-					207
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	11	1	1338	3	N	-0-					207
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	12	1	1516	3	N	224	194	1			237
							246	9									
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1511	3			N	-0-					237
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-	200	5			37

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	N	33					127
							36	9									
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	12	1	583	3	N	-0-					127
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	11	1	475	3	N	-0-					127
03	682	N	627	-0-	-55	-0-	12	1	582	3	N	30					157
							33	9									
04	570	N	589	-0-	19	-0-	589	3			N	-0-					157
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					157

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	14	1	1988	3	N	-0-	2	5			17
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	14	1	2216	3	N	1	1	5			17
						1	9									
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	12	1	1682	3	N	-0-					17
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	3	N	-0-					17
04	1020 N	1819	-0-	799	-0-	1802	3	17	9	N	15					32
*05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					32

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	13	1	2124	3	N	-0-					182
01	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	13	1	1742	3	N	40					222
						28	4	44	9							
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	11	1	1869	3	N	-0-					222
03	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	13	1	2022	3	N	-0-					222
04	1770 N	1836	-0-	66	-0-	1836	3			N	-0-					222
05	2263 N	1724	-0-	-539	-0-	1559	3	104	4	N	55					277
						61	9									

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	13	1	1347	3	N	-0-					75
01	1364 N	96	-0-	-1268	-0-	13	1	83	3	N	-0-					75
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	12	1	1376	3	N	-0-					75
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	13	1	1371	3	N	-0-					75
04	90 N	1157	-0-	1067	-0-	1157	3			N	-0-					75
05	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			N	-0-					75

SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	13	1	1688	3	N	113	92	5			154
						124	9									
01	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	13	1	1704	3	N	-0-					154
02	1596 N	1417	-0-	-179	-0-	12	1	1405	3	N	-0-					154
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	13	1	1729	3	N	-0-	104	5			50
04	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	3			N	-0-					50
*05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					50

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2065	3			N	-0-					48
12	2232 N	1610	-0-	-622	-0-	12	1	1557	3	N	37	37	5			48
						41	9									
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	12	1	1662	3	N	22					70
						537	4	24	9							
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	11	1	2035	3	N	-0-					70
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	12	1	2079	3	N	-0-					70
04	2190 N	1984	-0-	-206	-0-	1982	3	2	9	N	2					72
05	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	2058	3			N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	12	1	2068	3	N	36					159
							40	9									
01	1953	N	1639	-0-	-314	-0-	12	1	1627	3	N	-0-					159
02	1764	N	1216	-0-	-548	-0-	11	1	1205	3	N	-0-					159
03	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	12	1	996	3	N	30	27	5			162
							856	4	33	9							
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	43	138	1	35	5	32
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					32

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	14	1	976	3	N	-0-					90
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	14	1	943	3	N	-0-					90
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	12	1	811	3	N	-0-					90
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	14	1	658	3	N	-0-					90
							173	4									
04	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	3			N	-0-					90
05	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	3			N	-0-					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	3	N	-0-	1	5			185
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	13	1	2554	3	N	-0-					185
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					185
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	13	1	2727	3	N	1	12	5			174
							1	9									
04	990	N	2454	-0-	1464	-0-	2454	3			N	-0-					174
*05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					174

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	12	1	1264	3	N	-0-					57
01	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	12	1	1288	3	N	-0-					57
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	11	1	1111	3	N	-0-					57
03	1271	N	636	-0-	-635	-0-	12	1	624	3	N	-0-					57
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					57
05	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					57

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	13	1	1002	3	N	-0-					59
01	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	13	1	1017	3	N	-0-					59
02	1036	N	897	-0-	-139	-0-	12	1	885	3	N	-0-					59
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	13	1	1101	3	N	6					65
							7	9									
04	990	N	1056	-0-	66	-0-	1056	3			N	-0-					65
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					65

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-					15
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					15
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	11	1	141	3	N	-0-					15
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	3	N	-0-					15
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					15
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2225	3	180	9	N	164					183
12	2418	N	2170	-0-	-248	-0-	13	1	2153	3	N	4					187
							4	9									
01	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	13	1	2159	3	N	-0-					187
02	2072	N	1892	-0-	-180	-0-	11	1	1881	3	N	-0-					187
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	13	1	2377	3	N	34	29	5			192
							37	9									
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					192
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	3	22	9	N	20					212

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572

12	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	95	1	1184	3	N	-0-					189
01	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	95	1	1095	3	N	-0-					189
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	3	N	-0-					189
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	3	N	-0-					189
04	1140	N	1540	-0-	400	-0-	79	1	1461	3	N	-0-					189
05	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	82	1	1553	3	N	42					231
							46	9									

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463

12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	12	1	1105	3	N	-0-					79
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	12	1	1064	3	N	-0-					79
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	11	1	930	3	N	-0-					79
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	12	1	1030	3	N	-0-					79
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					79
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601

12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	14	1	2153	3	N	-0-					109
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	14	1	2333	3	N	71	30	5			150
							78	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	12	1	1914	3	N	-0-					150
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	14	1	2217	3	N	-0-					150
04	900	N	2070	-0-	1170	-0-	2070	3			N	-0-					150
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2170	3	81	9	N	74					224

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900

12	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	13	1	1578	3	N	-0-					27
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	13	1	1567	3	N	-0-					27
02	1512	N	1444	-0-	-68	-0-	12	1	1397	3	N	32					59
							35	9									
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	13	1	1552	3	N	-0-					59
04	1530	N	1538	-0-	8	-0-	1538	3			N	-0-					59
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1632	3	23	9	N	21					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	13	1	3133	3	N	22	194	1	23	5	249
							24	9									
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	13	1	4669	3	N	234					483
							257	9									
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	11	1	2857	3	N	316	563	1			236
							348	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	13	1	3163	3	N	92					328
							101	9									
04	2970	X	3050	-0-	80	-0-	2929	3	121	9	N	110	3	5			435
*05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3102	3	153	9	N	139	139	1			435

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3133	-0-	33	33	94	1	2882	3	N	143	128	5			149
							157	9									
01	2029	N	1996	-0-	-33	-0-	94	1	1902	3	N	-0-					149
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	85	1	2211	3	N	-0-					149
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	94	1	2174	3	N	34	176	1			7
							37	9									
04	1650	N	2324	-0-	674	-0-	79	1	2245	3	N	-0-					7
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	82	1	1813	3	N	-0-					7
							43	4									

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	13	1	1906	3	N	-0-					10
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	13	1	1590	3	N	-0-					10
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	3	N	-0-					10
03	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	13	1	1385	3	N	-0-					10
04	1590	N	1271	-0-	-319	-0-	1271	3			N	-0-					10
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					10

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	14	1	1363	3	N	-0-					64
01	1457	N	811	-0-	-646	-0-	14	1	783	3	N	13					77
							14	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	12	1	1269	3	N	-0-					77
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	14	1	1438	3	N	-0-					77
04	780	N	1317	-0-	537	-0-	1317	3			N	-0-					77
05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					77

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	13	1	2983	2	N	-0-					150
01	1054	X	899	-0-	-155	-0-	13	1	857	2	N	26	22	5			154
							29	9									
02	952	X	12	-0-	-940	-0-	12	1			N	-0-					154
03	1054	X	39	-0-	-1015	-0-	13	1	26	2	N	-0-					154
04	1020	X	1302	-0-	282	-0-	55	1	1244	2	N	3					157
							3	9									
*05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	82	1	4485	2	N	10					167
							11	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	12	1	1646	3	N	-0-					110
01	930	N	573	-0-	-357	-0-	12	1	561	3	N	-0-					110
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	11	1	1905	3	N	-0-					110
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	12	1	1873	3	N	7					117
							8	9									
04	540	N	1633	-0-	1093	-0-	1633	3			N	-0-					117
05	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1635	3			N	-0-					117

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	13	-0-	-1010	-0-	13	1			N	-0-					79
01	1023	N	27	-0-	-996	-0-	13	1	14	9	N	13					92
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	12	1	749	3	N	-0-					92
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	13	1	1404	3	N	-0-					92
04	13	N	1178	-0-	1165	-0-	1098	3	80	9	N	73	63	5			102
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					102

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	12	1	1184	3	N	-0-					12
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	12	1	1294	3	N	221	221	5			12
							243	9									
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	11	1	1020	3	N	-0-					12
03	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	12	1	1151	3	N	-0-					12
04	1410	N	1114	-0-	-296	-0-	1114	3			N	-0-					12
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					12

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	13	1	2193	3	N	17	12	5			84
							19	9									
01	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	13	1	2093	3	N	-0-					84
02	2100	N	1926	-0-	-174	-0-	11	1	1915	3	N	-0-					84
03	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	13	1	2152	3	N	-0-					84
04	2040	N	2073	-0-	33	-0-	2048	3	25	9	N	23					107
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2045	3			N	-0-					107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	13	1	1774	3	N	-0-					84
01	2046 N	1158	-0-	-888	-0-	13	1	1145	3	N	-0-					84
02	1624 N	1334	-0-	-290	-0-	12	1	1322	3	N	-0-					84
03	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	13	1	1557	3	N	-0-					84
04	1110 N	1293	-0-	183	-0-	1278	3	15	4	N	-0-					84
*05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1618	3	36	9	N	33					117

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702

12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	13	1	2373	3	N	-0-					60
01	1860 X	631	-0-	-1229	-0-	13	1	411	3	N	-0-					60
						207	4									
02	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	12	1	2262	3	N	6	6	5			60
						7	9									
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	13	1	2813	3	N	-0-					60
04	1800 X	2371	-0-	571	-0-	2371	3			N	-0-					60
05	1860 X	1713	-0-	-147	-0-	1476	3	207	4	N	27					87
						30	9									

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727

12	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					74
01	1581 N	1040	-0-	-541	-0-	1040	3			N	-0-					74
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1376	3	12	9	N	11					85
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					85
04	1020 N	1517	-0-	497	-0-	1517	3			N	-0-					85
*05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1658	3	10	4	N	19					104
						21	9									

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516

12	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	13	1	1122	3	N	-0-					22
01	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	13	1	1065	3	N	-0-					22
02	1064 N	949	-0-	-115	-0-	12	1	937	3	N	-0-					22
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	13	1	1073	3	N	-0-					22
						175	4									
04	1050 N	991	-0-	-59	-0-	991	3			N	-0-					22
*05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-	5	5			17

HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	13	1	1302	3	N	12					169
							13	9									
01	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	13	1	1124	3	N	-0-					169
02	1288	N	1036	-0-	-252	-0-	11	1	1008	3	N	15					184
							17	9									
03	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	13	1	1219	3	N	-0-					184
							56	4									
04	1110	N	1176	-0-	66	-0-	1176	3			N	-0-					184
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	3	3	9	N	3					187

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482

12	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	3			N	-0-	1	5			97
01	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3122	3			N	-0-					97
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					97
03	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					97
04	3390	X	3250	-0-	-140	-0-	3217	3	33	9	N	30					127
05	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	3282	3			N	-0-					127

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768

12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					84
01	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	13	1	1346	3	N	-0-					84
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	11	1	1505	3	N	-0-					84
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	3	N	-0-					84
04	1320	N	1647	-0-	327	-0-	1647	3			N	-0-					84
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					84

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1733	-0-	-530	-0-	7	1	1723	3	N	3	3	5			134
							3	9									
01	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	14	1	1384	3	N	159	104	5			189
							175	9									
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	12	1	1714	3	N	47	151	1	45	5	40
							52	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	14	1	2362	3	N	-0-					40
04	1380	N	2192	-0-	812	-0-	2192	3			N	-0-					40
05	2077	N	1643	-0-	-434	-0-	1588	3	55	9	N	50					90

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

12	434	N	29	-0-	-405	-0-	29	3			N	-0-					47
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	327	3	13	9	N	12	12	5			47
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					47
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					47
04	330	N	437	-0-	107	-0-	437	3			N	-0-					47
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	447	3	42	9	N	38					85

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	127	1	3091	2	N	-0-					124
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	127	1	2929	2	N	5					129
							6	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	115	1	3374	2	N	-0-					129
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	127	1	3574	2	N	-0-					129
04	2760	X	3386	-0-	626	-0-	111	1	3217	2	N	53					182
							58	9									
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	114	1	3486	2	N	10					192
							11	9									

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	3			N	-0-					72
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					72
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					72
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					72
04	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2148	3			N	-0-					72
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3			N	-0-					72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	997	-0-	-181	-0-	13	1	984	3	N	-0-					90
01	1271 N	980	-0-	-291	-0-	13	1	967	3	N	-0-					90
02	1008 N	855	-0-	-153	-0-	11	1	844	3	N	-0-					90
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	13	1	1133	3	N	-0-	3	5			87
04	960 N	1074	-0-	114	-0-	1074	3			N	-0-					87
*05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					87

BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	948	-0-	-199	-0-	13	1	935	3	N	-0-					57
01	992 N	615	-0-	-377	-0-	13	1	602	3	N	-0-					57
02	840 N	670	-0-	-170	-0-	12	1	636	3	N	20					77
						22	9									
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	13	1	888	3	N	-0-					77
04	600 N	1006	-0-	406	-0-	1006	3			N	-0-					77
*05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1085	3	30	9	N	27					104

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	3	N	5					114
						100	4	6	9							
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	13	1	953	3	N	-0-					114
02	1148 N	843	-0-	-305	-0-	11	1	832	3	N	-0-					114
03	1085 N	972	-0-	-113	-0-	13	1	909	3	N	45	19	5			140
						50	9									
04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					140
05	992 N	585	-0-	-407	-0-	585	3			N	-0-					140

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	12	1	1060	3	N	95	187	1			185
						105	9									
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	12	1	1125	3	N	-0-					185
02	1176 N	1010	-0-	-166	-0-	11	1	999	3	N	-0-					185
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	12	1	1097	3	N	80	80	5			185
						88	9									
04	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026	3			N	-0-					185
05	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					185

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	13	1	1500	3	N	-0-					42
01	1519 N	970	-0-	-549	-0-	13	1	368	3	N	78	65	5			55
						503	4	86	9							
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	N	23	23	5			55
						25	9									
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1812	3	N	-0-					55
04	930 N	1677	-0-	747	-0-	1677	3			N	-0-					55
05	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					55

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	13	1	1615	3	N	-0-					80
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	13	1	1627	3	N	-0-					80
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	12	1	1241	3	N	-0-					80
03	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	13	1	1096	3	N	-0-					80
04	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1053	3	8	9	N	7					87
05	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	1073	3			N	-0-					87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	13	1	1614	3	N	-0-					43
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	13	1	1499	3	N	-0-					43
02	1120	N	977	-0-	-143	-0-	11	1	966	3	N	-0-					43
03	1612	N	918	-0-	-694	-0-	13	1	905	3	N	-0-					43
04	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	1361	3			N	-0-					43
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	13	1	999	3	N	-0-					10
01	930	N	364	-0-	-566	-0-	13	1	351	3	N	-0-					10
02	868	N	301	-0-	-567	-0-	12	1	289	3	N	-0-					10
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1455	3	N	-0-					10
04	360	N	1150	-0-	790	-0-	992	3	158	4	N	-0-					10
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					10

PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					60
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					60
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-	28	5			32
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					32
04	840	N	2049	-0-	1209	-0-	2049	3			N	-0-					32
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2126	3	42	9	N	38					70

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	13	1	1486	3	N	-0-					74
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	13	1	1520	3	N	-0-					74
02	1372	N	1361	-0-	-11	-0-	11	1	1343	3	N	6					80
							7	9									
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	13	1	1478	3	N	-0-					80
04	1470	N	1546	-0-	76	-0-	1397	3	149	4	N	-0-					80
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	3	17	9	N	15					95

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	12	1	2802	3	N	174	182	1	35	5	38
							191	9									
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	12	1	3399	3	N	57					95
							11	4	63	9							
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	11	1	3255	3	N	-0-					95
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	12	1	4908	3	N	190	59	5			226
							209	9									
04	2550	X	4437	-0-	1887	-0-	4381	3	56	4	N	-0-					226
*05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3618	3	126	4	N	-0-					226

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	956	-0-	-253	-0-	13	1	943	3	N	-0-					110
01	1116	N	846	-0-	-270	-0-	13	1	833	3	N	-0-					110
02	1008	N	717	-0-	-291	-0-	11	1	706	3	N	-0-					110
03	930	N	739	-0-	-191	-0-	13	1	726	3	N	-0-					110
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-					110
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1069	3	10	9	N	9					119

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	13	1	1712	3	N	-0-					64
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	13	1	1743	3	N	-0-					64
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	12	1	1697	3	N	-0-					64
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	13	1	1725	3	N	-0-					64
04	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620	3			N	-0-					64
05	1891 N	1649	-0-	-242	-0-	1649	3			N	-0-					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

12	1488 N	1113	-0-	-375	-0-	13	1	1100	3	N	-0-	10	5			45
01	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	13	1	1069	3	N	-0-					45
02	1204 N	876	-0-	-328	-0-	11	1	865	3	N	-0-					45
03	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	13	1	1012	3	N	3	3	5			45
						3	9									
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					45
*05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					45

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	N	-0-					43
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					43
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					43
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					43
04	210 N	323	-0-	113	-0-	323	3			N	-0-					43
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					43

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					30
01	2573 N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					30
02	2324 N	2249	-0-	-75	-0-	2249	3			N	-0-					30
03	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496	3			N	-0-					30
04	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	2387	3			N	-0-					30
05	2480 N	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					30

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

12	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	14	1	2391	3	N	-0-					149
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	14	1	2318	3	N	-0-					149
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	12	1	2126	3	N	1	1	5			149
						1	9									
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	14	1	2514	3	N	-0-	44	5			105
04	1950 N	2400	-0-	450	-0-	2400	3			N	-0-					105
*05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					105

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312

12	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	13	1	2456	3	N	38					99
						42	9									
01	2604 N	1416	-0-	-1188	-0-	13	1	1387	3	N	-0-					99
						16	4									
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	11	1	2524	3	N	-0-					99
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	13	1	2685	3	N	-0-	4	5			95
04	1440 N	2541	-0-	1101	-0-	2541	3			N	-0-					95
*05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					95

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	13	1	63	3	N	-0-					17
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	1			N	-0-					17
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	1			N	-0-					17
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					17
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

12	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	13	1	3016	3	N	31	189	1	17	5	45
							34	9									
01	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	13	1	2793	3	N	-0-					45
02	2772	X	2343	-0-	-429	-0-	12	1	2331	3	N	-0-					45
03	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	13	1	2865	3	N	132					177
							145	9									
04	2760	N	2700	-0-	-60	-0-	2688	3	12	4	N	-0-					177
05	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	2505	3			N	-0-					177

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702

12	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	127	1	2992	3	N	11					184
							12	9									
01	4030	X	3450	-0-	-580	-0-	127	1	3323	3	N	-0-					184
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	114	1	3387	3	N	40					224
							44	9									
03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	127	1	3818	3	N	-0-					224
04	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	111	1	3475	3	N	-0-					224
05	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	114	1	3377	3	N	-0-					224

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					57
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					57
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					57
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					57
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					57
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					57

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514

12	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	13	1	1773	3	N	-0-					23
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	13	1	2049	3	N	-0-					23
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	11	1	1739	3	N	-0-					23
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	13	1	1424	3	N	-0-					23
							596	4									
04	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1869	3			N	-0-					23
05	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	1560	3	141	4	N	-0-					23

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	13	1	1818	3	N	-0-					210
01	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	13	1	1840	3	N	1	1	5			210
							1	9									
02	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	12	1	1635	3	N	41	182	1			69
							45	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	13	1	1986	3	N	-0-					69
04	1800	N	1867	-0-	67	-0-	1867	3			N	-0-					69
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1922	3	55	9	N	50					119

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494

12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	13	1	3428	3	N	-0-					10
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	13	1	2493	3	N	-0-					10
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	12	1	3141	3	N	-0-					10
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	13	1	3374	3	N	-0-					10
04	60	X	2814	-0-	2754	-0-	2453	3	361	4	N	-0-					10
*05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					10

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206

12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					37
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					37
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3858	3	94	9	N	85					122
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					122
04	2760	X	4198	-0-	1438	-0-	4198	3			N	-0-					122
*05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4248	3	53	9	N	48					170

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	163	1	3114	3	N	-0-					52
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	163	1	2804	3	N	-0-					52
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	148	1	2773	3	N	-0-					52
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	163	1	2800	3	N	29					81
							32	9									
04	720	X	2972	-0-	2252	-0-	158	1	2814	3	N	-0-					81
*05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	163	1	3478	3	N	-0-					81

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			N	-0-	1	5			160
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					160
02	1400	N	1234	-0-	-166	-0-	1212	3	22	9	N	20					180
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					180
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-					180
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					180

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	13	1	2070	3	N	-0-					40
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	13	1	2399	3	N	-0-					40
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	12	1	2100	3	N	-0-					40
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2303	3	N	14	6	5			48
							15	9									
04	2010	N	2175	-0-	165	-0-	2175	3			N	-0-					48
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					48

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	518	3	N	15	15	5			18
							17	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	N	-0-					18
02	616	N	430	-0-	-186	-0-	11	1	419	3	N	-0-	3	5			15
03	527	N	291	-0-	-236	-0-	13	1	278	3	N	-0-					15
04	510	N	587	-0-	77	-0-	528	3	59	4	N	-0-					15
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	835	3	155	4	N	-0-	2	5			13

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	14	1	4180	3	N	97	192	1	1	5	114
						107	9									
01	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	14	1	3585	3	N	-0-	1	5			113
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	13	1	3475	3	N	-0-					113
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	14	1	3490	3	N	397	372	1			138
						437	9									
04	1890 X	4220	-0-	2330	-0-	4201	3	19	9	N	17					155
*05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	135	1	4009	3	N	-0-					155

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

12	2914 X	2292	-0-	-622	-0-	127	1	2165	3	N	-0-					38
01	2914 X	1736	-0-	-1178	-0-	127	1	1536	3	N	66	66	5			38
						73	9									
02	2632 X	2404	-0-	-228	-0-	114	1	2290	3	N	-0-					38
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	127	1	3333	3	N	-0-					38
04	2820 X	2502	-0-	-318	-0-	111	1	2391	3	N	-0-					38
*05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	114	1	3949	3	N	-0-					38

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098

12	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	13	1	2926	3	N	-0-					69
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	13	1	2747	3	N	-0-					69
02	2744 N	2019	-0-	-725	-0-	12	1	2007	3	N	-0-					69
03	2945 N	2118	-0-	-827	-0-	13	1	2105	3	N	-0-					69
04	2670 N	1875	-0-	-795	-0-	1875	3			N	-0-					69
05	2232 N	1990	-0-	-242	-0-	1954	3	36	9	N	33					102

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930

12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	13	1	3245	3	N	-0-					52
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	13	1	3197	3	N	-0-					52
02	2856 X	2728	-0-	-128	-0-	12	1	2694	3	N	20	13	5			59
						22	9									
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	13	1	3330	3	N	-0-					59
04	3060 X	3266	-0-	206	-0-	3266	3			N	-0-					59
*05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-	2	5			57

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019

12	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	13	1	3302	3	N	-0-					236
01	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	13	1	3205	3	N	-0-					236
02	3164 X	2904	-0-	-260	-0-	11	1	2893	3	N	-0-	22	5			214
03	3503 X	3222	-0-	-281	-0-	13	1	3176	3	N	-0-					214
						33	4									
04	3210 X	3131	-0-	-79	-0-	3131	3			N	-0-					214
*05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3207	3	424	9	N	385	191	1			408

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	13	1	1998	3	N	-0-					99
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	13	1	1945	3	N	-0-					99
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1709	3	N	37	29	5			107
							41	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1912	3	N	-0-					107
04	210	N	1852	-0-	1642	-0-	1852	3			N	-0-					107
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-	37	5			70

WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112

12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	27	1	2119	3	N	-0-	1	5			192
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	27	1	1949	3	N	-0-					192
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	24	1	1963	3	N	-0-					192
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	27	1	2057	3	N	-0-	18	5			174
04	1080	N	1968	-0-	888	-0-	1968	3			N	-0-					174
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					174

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

12	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	12	1	3570	3	N	-0-					37
01	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	12	1	3501	3	N	235					272
							259	9									
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	11	1	3212	3	N	164	371	1			65
							180	9									
03	3968	X	3615	-0-	-353	-0-	12	1	3448	3	N	141	12	5			194
							155	9									
04	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	3322	3	8	9	N	7	164	1			37
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	3			N	-0-					37

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394

12	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	1105	3	227	9	N	206	138	5			261
01	1612	N	233	-0-	-1379	-0-	231	3	2	9	N	2	198	1	40	5	25
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					25
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					25
04	240	N	1592	-0-	1352	-0-	1518	3	74	9	N	67	25	5			67
05	2108	N	1571	-0-	-537	-0-	1571	3			N	-0-					67

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	28	1	1836	3	N	-0-	1	5			189
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	28	1	1532	3	N	45	45	5			189
							50	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	25	1	1658	3	N	218	193	1			214
							240	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1966	3	N	-0-					214
04	1500	N	1860	-0-	360	-0-	1698	3	162	9	N	147					361
05	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	135	1	1660	3	N	34	187	1			208
							37	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-	10	5			95
*12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	12	1	2023	3	N	-0-	11	5			84
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1509	3	N	-0-					84
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	11	1	2646	3	N	34	8	5			110
							37	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	3	N	-0-	20	5			90
*04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					90
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	377	1	1657	3	N	-0-					90

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	177	1	4182	3	N	62					107
							68	9									
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	3	N	-0-					107
							12	4									
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	160	1	3845	3	N	-0-					107
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	177	1	4612	3	N	-0-					107
04	2700	X	4523	-0-	1823	-0-	158	1	4365	3	N	-0-	2	5			105
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	163	1	4665	3	N	1	17	5			89
							1	9									

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	12	1	911	3	N	-0-	2	5			441
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	12	1	975	3	N	303	375	1			369
							333	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	11	1	1044	3	N	-0-					369
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	12	1	1162	3	N	132	190	1			311
							145	9									
04	360	N	1108	-0-	748	-0-	1108	3			N	-0-	35	5			276
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					276

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	107	1	3059	3	N	160	199	1			244
							176	9									
01	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	107	1	2069	3	N	-0-	40	5			204
02	2240	X	1695	-0-	-545	-0-	96	1	1596	3	N	3	3	5			204
							3	9									
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	107	1	2470	3	N	-0-					204
04	2400	X	2437	-0-	37	-0-	79	1	2358	3	N	-0-					204
*05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	259	1	2432	3	N	-0-	4	5			200

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	27	1	683	3	N	-0-					136
01	1240	N	609	-0-	-631	-0-	27	1	560	3	N	20					156
							22	9									
02	1176	N	482	-0-	-694	-0-	24	1	458	3	N	-0-					156
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	27	1	822	3	N	-0-					156
04	570	N	736	-0-	166	-0-	736	3			N	-0-					156
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1721	3	88	9	N	80	195	1			41

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	349	3	N	-0-					30
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	14	1	347	3	N	-0-					30
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	N	-0-					30
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	N	-0-					30
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					30
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	671	3	83	9	N	75					105

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

12	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526

12	SWR 10		1370	-0-	1370	150255	15	1	1355	3	N	-0-					17
01	SWR 10		1219	-0-	1219	151474	15	1	1204	3	N	-0-					17
02	SWR 10		1315	-0-	1315	152789	14	1	1283	3	N	16					33
							18	9									
03	SWR 10		1314	-0-	1314	154103	15	1	1299	3	N	-0-					33
04	SWR 10		1196	-0-	1196	-0-	1196	3			N	-0-					33
05	SWR 10		1107	-0-	1107	1107	1107	3			N	-0-					33

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

12	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	12	1	1101	3	N	6					157
							7	9									
01	1178	N	951	-0-	-227	-0-	12	1	939	3	N	-0-					157
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	11	1	988	3	N	-0-					157
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	12	1	1201	3	N	32					189
							35	9									
04	930	N	1152	-0-	222	-0-	1152	3			N	-0-					189
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					189

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

12	21483	X	18627	-0-	-2856	-0-	58	1	18532	2	N	34	1	5			100
							37	9									
01	20770	X	18214	-0-	-2556	-0-	58	1	18051	2	N	95	180	1			15
							105	9									
02	18396	X	15676	-0-	-2720	-0-	53	1	15463	2	N	145					160
							160	9									
03	19809	X	17250	-0-	-2559	-0-	58	1	17191	2	N	1	74	5			87
							1	9									
04	18270	X	16284	-0-	-1986	-0-	45	1	16239	2	N	-0-					87
05	18631	X	16624	-0-	-2007	-0-	46	1	16531	2	N	43					130
							47	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32457	X	28421	-0-	-4036	-0-	57	1	28277	2	N	79	18	5			79
							87	9									
01	31620	X	27726	-0-	-3894	-0-	57	1	27449	2	N	200	190	1			89
							220	9									
02	27888	X	24416	-0-	-3472	-0-	52	1	24202	2	N	147	174	1			62
							162	9									
03	29977	X	26470	-0-	-3507	-0-	57	1	26345	2	N	62					124
							68	9									
04	28320	X	24841	-0-	-3479	-0-	44	1	24797	2	N	-0-					124
05	28334	X	25072	-0-	-3262	-0-	45	1	25007	2	N	18					142
							20	9									

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

12	20305	X	17676	-0-	-2629	-0-	36	1	17126	2	N	467	388	1	103	5	110
							514	9									
01	20305	X	17543	-0-	-2762	-0-	36	1	16854	2	N	594	581	1			123
							653	9									
02	18228	X	15329	-0-	-2899	-0-	33	1	14894	2	N	365	394	1			94
							402	9									
03	18383	X	16353	-0-	-2030	-0-	36	1	15951	2	N	333	338	1	72	5	17
							366	9									
*04	17790	X	15823	-0-	-1967	-0-	14987	2	836	9	N	760	586	1	130	5	61
*05	17670	X	15343	-0-	-2327	-0-	14999	2	344	9	N	313	197	1			177

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

12	17112	X	14225	-0-	-2887	-0-	55	1	13113	2	N	961	942	1			262
							1057	9									
01	16864	X	13649	-0-	-3215	-0-	55	1	12560	2	N	940	1132	1			70
							1034	9									
02	14560	X	12500	-0-	-2060	-0-	50	1	11305	2	N	1041	961	1			150
							1145	9									
03	15252	X	13094	-0-	-2158	-0-	55	1	12091	2	N	862	948	1			64
							948	9									
04	14160	X	12794	-0-	-1366	-0-	53	1	11654	2	N	988	565	1			487
							1087	9									
05	14198	X	12352	-0-	-1846	-0-	55	1	11460	2	N	761	730	1			518
							837	9									

GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

12	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	13	1	1036	2	N	152	3	5			344
							167	9									
01	2325	X	571	-0-	-1754	-0-	13	1	466	2	N	84	182	1	41	5	205
							92	9									
02	2100	X	1174	-0-	-926	-0-	12	1	922	2	N	218	185	1			238
							240	9									
03	2325	X	1465	-0-	-860	-0-	13	1	1229	2	N	203	77	5			364
							223	9									
04	1500	X	766	-0-	-734	-0-	696	2	70	9	N	64	368	1			60
*05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	569	1	859	2	N	157					217
							173	9									

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

12	15562	X	10590	-0-	-4972	-0-	9674	2	916	9	N	833	734	1	61	5	158
01	15562	X	11310	-0-	-4252	-0-	10580	2	730	9	N	664	746	1			76
02	11284	X	9529	-0-	-1755	-0-	8843	2	686	9	N	624	554	1			146
03	12152	X	10720	-0-	-1432	-0-	9760	2	960	9	N	873	961	1	8	5	50
04	10950	X	9712	-0-	-1238	-0-	9038	2	674	9	N	613	544	1			119
05	11315	X	9726	-0-	-1589	-0-	8913	2	813	9	N	739	545	1			313

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16461	X	15301	-0-	-1160	-0-	15249	2	52	9	N	47	180	1			33
01	16461	X	13510	-0-	-2951	-0-	13299	2	211	9	N	192	192	1			33
02	14868	X	11847	-0-	-3021	-0-	11484	2	363	9	N	330	181	1			182
03	16461	X	12216	-0-	-4245	-0-	12074	2	142	9	N	129	189	1			122
04	15930	X	12175	-0-	-3755	-0-	11808	2	367	9	N	334	189	1	52	5	215
05	15314	X	12535	-0-	-2779	-0-	12341	2	194	9	N	176	186	1			205

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					83
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					83
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	878	2			N	-0-					83
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					83
*04	960	N	878	-0-	-82	-0-	878	2			N	-0-					83
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					83

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B2	EXT	786	-0-	786	786	786	2			N	-0-					56
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	786					N	NO RPT					56

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	N	9					53
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					53
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					53
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					53
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					53
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	630	3	20	9	N	18					71

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

12	2604	N	2271	-0-	-333	-0-	2208	2	63	9	N	57					266
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2322	2	45	9	N	41					307
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2130	2	48	9	N	44					351
03	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2171	2	54	9	N	49	190	1			210
04	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	2115	2	66	9	N	60					270
*05	3100	N	3274	-0-	174	174	3220	2	54	9	N	49	194	1			125

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2735	-0-	-768	-0-	2710	2	25	9	N	23					246
01	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	2627	2	21	9	N	19					265
02	3164	X	1888	-0-	-1276	-0-	1874	2	14	9	N	13					278
03	3286	X	2367	-0-	-919	-0-	2345	2	22	9	N	20					298
04	2820	X	2070	-0-	-750	-0-	2048	2	22	9	N	20					318
05	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	2086	2	25	9	N	23					341

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3252	2	253	9	N	230	391	1			260
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3391	2	267	9	N	243	195	1			308
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2408	2	248	9	N	225	197	1			336
03	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3114	2	323	9	N	294	392	1			238
04	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	2744	2	264	9	N	240	193	1			285
05	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	2917	2	305	9	N	277	186	1			376

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

12	3131	X	212	-0-	-2919	-0-	198	2	14	9	N	13	4	8			370
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					370
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					370
03	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	2			N	-0-					370
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2902	2	156	9	N	142	194	1			318
*05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3112	2	154	9	N	140					458

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

12	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2523	2	118	9	N	107					460
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2553	2	124	9	N	113	195	1			378
02	2436	X	2432	-0-	-4	-0-	2316	2	116	9	N	105	197	1			286
03	2697	X	1401	-0-	-1296	-0-	1336	2	65	9	N	59					345
04	2610	X	292	-0-	-2318	-0-	148	2	144	9	N	131					476
05	2697	X	167	-0-	-2530	-0-	146	2	21	9	N	19					495

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

12	6262	X	5868	-0-	-394	-0-	5644	2	224	9	N	204	196	1			251
01	6262	X	5748	-0-	-514	-0-	5513	2	235	9	N	214	195	1			270
02	5656	X	5065	-0-	-591	-0-	4864	2	201	9	N	183	194	1			259
03	6169	X	5910	-0-	-259	-0-	5711	2	199	9	N	181	192	1			248
04	5850	X	5008	-0-	-842	-0-	4832	2	176	9	N	160	193	1			215
*05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6516	2	208	9	N	189	187	1			217

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2767	2	122	9	N	111					335
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3169	2	132	9	N	120	196	1			259
02	3052	X	2874	-0-	-178	-0-	2727	2	147	9	N	134	198	1			195
03	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3018	2	133	9	N	121					316
04	3270	X	1856	-0-	-1414	-0-	1764	2	92	9	N	84	192	1			208
*05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3292	2	154	9	N	140					348

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					141
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	578	3	4	9	N	4					145
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	422	3	7	9	N	6					151
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					151
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					151
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					151

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					2
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					2
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					2
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					2
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					2
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					2

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					107
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					107
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					107
03	1116	N	596	-0-	-520	-0-	596	3			N	-0-					107
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					107
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					107

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458

12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					59
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					59
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					59
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					59
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					59
*05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					59

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516

12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					53
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					53
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					53
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					53
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					53
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					53

CRUISE -E- WELL #: 5 RRCID -> 142769 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	-0-					60
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	93	1	590	2	N	-0-					60
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	84	1	533	2	N	-0-					60
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	93	1	574	2	N	-0-					60
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	90	1	569	2	N	-0-					60
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	90	1	566	2	N	-0-					60

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 122800 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

PURDUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133507 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2017 - P/A 08/09/17

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 2818 RRCID -> 124232 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	62	1	114	2	N	-0-					27
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-					27
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	56	1	95	2	N	-0-					27
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	62	1	121	2	N	-0-					27
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-					27
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	2	N	-0-					27

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

12	837 N	814	-0-	-23	-0-	62	1	752	2	N	-0-					45
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	-0-					45
02	700 N	426	-0-	-274	-0-	56	1	370	2	N	-0-					45
03	806 N	114	-0-	-692	-0-	48	1	66	2	N	-0-					45
04	750 N	513	-0-	-237	-0-	46	1	467	2	N	-0-					45
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	689	2	N	20					65
						22	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	62	1	1116	2	N	-0-					37
01	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	62	1	1078	2	N	-0-					37
02	1064	N	943	-0-	-121	-0-	52	1	891	2	N	-0-					37
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	62	1	1045	2	N	-0-					37
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	60	1	1006	2	N	-0-					37
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	N	-0-					37

D.W.P. PRODUCTION 196927
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

12	124	N	123	-0-	-1	-0-	100	2	23	9	N	21					31
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	111	2	11	9	N	10					41
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5					46
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	142	2	33	9	N	30					76
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	117	2	26	9	N	24					100
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	135	2	28	9	N	25					125

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					23
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					23
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					23
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					23
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					23
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					23

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070

12	1054	N	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-					100
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					100
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					100
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					100
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					100
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					100

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6					145
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1					146
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1118	2	15	9	N	14					160
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	N	2					162
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4					166
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1227	2	7	9	N	6					172

TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1063	2	25	9	N	23					135
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	787	2	11	9	N	10					145
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22					167
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1298	2	28	9	N	25					192
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1207	2	21	9	N	19	178	1			33
05	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1103	2	11	9	N	10					43

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2588	2	9	9	N	8					195
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2594	2	9	9	N	8					203
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2285	2	2	9	N	2					205
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					205
*04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					205
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					205

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					62
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					62
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					62
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					62
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3					65
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					68

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	1			N	-0-					10
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					10
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	97	1	3949	2	N	35					132
						39	9									
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	93	1	3706	2	N	13					145
						14	9									
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	87	1	3477	2	N	32					177
						35	9									
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	97	1	3798	2	N	20					197
						22	9									
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	94	1	3621	2	N	13					210
						14	9									
*05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	94	1	3525	2	N	30					240
						33	9									

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	21	-0-	21	21	4	1	17	9	N	15					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					44

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	91	1	1036	2	N	15					55
							17	9									
01	1054	N	861	-0-	-193	-0-	74	1	772	2	N	14					69
							15	9									
02	1036	N	366	-0-	-670	-0-	29	1	326	2	N	10					79
							11	9									
03	1147	N	675	-0-	-472	-0-	68	1	594	2	N	12					91
							13	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	N	6					97
							7	9									
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	894	2	N	28					125
							31	9									

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

12	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	97	1	2023	2	N	4					17
							4	9									
01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	93	1	1931	2	N	3					20
							3	9									
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	87	1	1784	2	N	-0-					20
03	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	97	1	1982	2	N	-0-					20
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	94	1	1913	2	N	7					27
							8	9									
05	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	97	1	1959	2	N	1					28
							1	9									

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	91	1	728	2	N	47					176
							52	9									
01	837	N	739	-0-	-98	-0-	88	1	622	2	N	26					202
							29	9									
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	80	1	592	2	N	18					220
							20	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	94	1	652	2	N	16	190	1			46
							18	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	84	1	618	2	N	31					77
							34	9									
05	775	N	356	-0-	-419	-0-	34	1	298	2	N	22					99
							24	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	97	1	1466	2	N	13					88
							14	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	92	1	1605	2	N	29					117
							32	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	87	1	1672	2	N	35					152
							39	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	97	1	1542	2	N	33					185
							36	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1591	2	N	27					212
							30	9									
05	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	97	1	1623	2	N	22					234
							24	9									

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					17
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					17
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					17
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					17
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					17

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					33
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					33
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					33
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					33
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					33
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

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

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					13
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					13
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					13
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					13
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					13
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506

12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	N	-0-					91
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-					91
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-					91
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-					91
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	-0-					91
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					91

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1259	2	28	9	N	25					99
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1124	2	23	9	N	21					120
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	2	19	9	N	17					137
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	14	9	N	13					150
*04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1189	2	19	9	N	17					167
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					167

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490

12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	105	1	846	2	N	-0-					93
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	96	1	780	2	N	-0-					93
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	94	1	726	2	N	-0-					93
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	N	-0-					93
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	103	1	752	2	N	-0-					93
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					93

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784

SCHULTZ UNIT WELL #: 2958 RRCID -> 090753 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	158	1	1354	2	N	-0-			20
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	N	-0-			20
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	141	1	1201	2	N	-0-			20
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	159	1	1303	2	N	-0-			20
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	154	1	1248	2	N	-0-			20
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			20

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	53	1	420	2	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	2	N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	2	N	-0-			-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	140	1	1261	2	N	-0-			27
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	N	-0-			27
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	126	1	1301	2	N	1			28
						1	9							
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	133	1	1153	2	N	-0-			28
*04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	128	1	1292	2	N	4			32
						4	9							
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			32

WHEATLEY, FRY -2- WELL #: 1042 RRCID -> 093222 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					54
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					54
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					54
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					54
*04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					54
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					54

FILE UNIT WELL #: 2956 RRCID -> 095413 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					64
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					64
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					64
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					64
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					64
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					64

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	473	-0-	473	3043	473	2			N	-0-					62
01	3442	X	399	-0-	-3043	-0-	399	2			N	-0-					62
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					62
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					62
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					62
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					54
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					54
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					54
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					54
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					54
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					54

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					15
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					15
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					15
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					15
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					15
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					19
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5					153
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	N	4					157
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	979	2	24	9	N	22	169	1			10
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	N	5					15
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8					23
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					23

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					33
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					33
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					33
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					33
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					33
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					33

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3042	X	556	-0-	-2486	-0-	526	2	30	9	N	27					47
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					47
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					47
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					47
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					47
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					47

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139414 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					92
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					94
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	2	8	9	N	7					101
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	N	3					104
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					104
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					104

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784

FILE UNIT WELL #: 3956 RRCID -> 143254 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5958 RRCID -> 143256 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILE UNIT WELL #: 4956 RRCID -> 143410 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHULTZ UNIT WELL #: 3958 RRCID -> 144736 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					27
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					27
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					27
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					27
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	N	2					29
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					29

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

SCHULTZ -D- WELL #: 4889 RRCID -> 181116 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		48
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-		48
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-		48
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-		48
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-		48
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		48

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2		70
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2		72
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1		73
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		73
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-		73
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-		92
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2		94
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		94
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-		94
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		94
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1	1	1082	2	N	6					30
							7	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					33
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4					37
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					38
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					38
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					38

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					28
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					28
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					28
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					28
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					28
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					41
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	N	3					44
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					44
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					44
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					44
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					44

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

12	2821	X	456	-0-	-2365	-0-	456	2			N	-0-					43
01	2821	X	776	-0-	-2045	-0-	774	2	2	9	N	2					45
02	1540	X	634	-0-	-906	-0-	634	2			N	-0-					45
03	1271	X	778	-0-	-493	-0-	776	2	2	9	N	2					47
04	780	X	597	-0-	-183	-0-	596	2	1	9	N	1					48
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					28
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					28
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					28
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					28
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					28
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	45	1	390	2	N	-0-					18
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	439	2	N	-0-					18
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	44	1	342	2	N	-0-					18
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	49	1	363	2	N	-0-					18
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	2	N	-0-					18
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					1
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5018	X	747	-0-	-4271	-0-	747	2			N	-0-					90
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					90
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					90
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					90
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					90
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	N	11					105
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2					107
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2					109
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					109
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2					111
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					111

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	541	2	22	9	N	20					85
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					85
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					85
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					85
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					85
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784

FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					12
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					12
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					12
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					12
*04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					12
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1815	2	17	9	N	15					75
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1451	2	19	9	N	17					92
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13					105
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16					121
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	227	2	14	9	N	13					134
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					134

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					50
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					50
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					50
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					50
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					101
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					101
02	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					101
03	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					101
*04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					101
05	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

12	3100 N	4053	-0-	953	953	52	1	3966	2	N	32	198	1			42
						35	9									
01	3100 N	3067	-0-	-33	920	132	1	2929	2	N	5					47
						6	9									
02	3232 X	2312	-0-	-920	-0-	50	1	2256	2	N	5					52
						6	9									
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	3	1	2795	2	N	6					58
						7	9									
04	2430 X	2419	-0-	-11	-0-	2413	2	6	9	N	5					63
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					63

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	162	1	5460	2	N	42	191	1			48
						46	9									
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	413	1	5351	2	N	44					92
						48	9									
02	4956 X	4936	-0-	-20	-0-	4900	2	36	9	N	33					125
03	5487 X	5408	-0-	-79	-0-	5386	2	22	9	N	20					145
04	5490 X	5308	-0-	-182	-0-	5288	2	20	9	N	18					163
05	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					163

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

12	3999 X	3640	-0-	-359	-0-	144	1	3496	2	N	-0-					88
01	4216 X	3470	-0-	-746	-0-	274	1	3196	2	N	-0-					88
02	3808 X	2354	-0-	-1454	-0-	2354	2			N	-0-					88
03	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	8	1	3529	2	N	-0-					88
*04	3510 X	3105	-0-	-405	-0-	3105	2			N	-0-					88
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					88

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

12	6665 X	6549	-0-	-116	-0-	173	1	6376	2	N	-0-					67
01	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	403	1	6826	2	N	-0-					67
02	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					67
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					67
*04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					67
05	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	125	1	3862	2	N	30					73
							33	9									
01	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	245	1	3544	2	N	40					113
							44	9									
02	3696	X	3328	-0-	-368	-0-	3295	2	33	9	N	30					143
03	4092	X	3763	-0-	-329	-0-	3720	2	43	9	N	39					182
04	3900	X	2917	-0-	-983	-0-	2894	2	23	9	N	21					203
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					203

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	62	1	6178	2	N	20					167
							22	9									
01	6138	X	5540	-0-	-598	-0-	86	1	5440	2	N	13					180
							14	9									
02	6048	X	4014	-0-	-2034	-0-	46	1	3965	2	N	3					183
							3	9									
03	6696	X	4458	-0-	-2238	-0-	11	1	4441	2	N	5					188
							6	9									
*04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6956	2	21	9	N	19	160	1			47
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					47

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	113	1	838	2	N	115					253
							127	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	124	1	795	2	N	172	197	1			228
							189	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	702	2	N	159	195	1			192
							175	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	812	2	N	169	196	1			165
							186	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	N	170	193	1			142
							187	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					142

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	2					90
							2	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					90
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					90
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	79	2	N	2					92
							2	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	76	2	N	14					106
							15	9									
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	N	-0-					106

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	10	1	758	2	N	2					10
							2	9									
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	10	1	795	2	N	5					15
							6	9									
02	784	N	592	-0-	-192	-0-	10	1	582	2	N	-0-					15
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	10	1	758	2	N	1					16
							1	9									
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	10	1	692	2	N	-0-					16
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	N	-0-					16

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 7450

12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522

12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					90
01	651	N	135	-0-	-516	-0-	135	2			N	-0-					90
02	588	N	21	-0-	-567	-0-	21	2			N	-0-					90
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					90
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					90

HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					101
01	1271	N	265	-0-	-1006	-0-	265	2			N	-0-					101
02	1148	N	41	-0-	-1107	-0-	41	2			N	-0-					101
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					101
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					101
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					101

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					13
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					13
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					13
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					13
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					13
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					13

JONES ENERGY, LLC 441132
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	82	1	603	2	N	-0-					161
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	591	2	N	-0-					161
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	520	2	N	-0-					161
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	590	2	N	-0-					161
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	77	1	564	2	N	-0-					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	N	-0-					25
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	N	-0-					25
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	315	2	N	-0-					25
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	396	2	N	-0-					25
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EPPS UNIT WELL #: RRCID -> 074527 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2015

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	79	1	217	2	N	-0-					10
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	N	-0-					10
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	105	1	287	2	N	-0-					10
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	97	1	260	2	N	-0-					10
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	84	1	229	2	N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					130
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					130
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					130
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					130
04	1110	N	477	-0-	-633	-0-	477	2			N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

FRY -338- WELL #: 1 RRCID -> 147493 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8372 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	1473	-0-	1473	3019	191	1	1282	2	N	-0-					152
01	14B2	EXT	1426	-0-	1426	4445	185	1	1241	2	N	-0-					152
02	14B2	EXT	1228	-0-	1228	5673	160	1	1068	2	N	-0-					152
*03	7010	X	1337	-0-	-5673	-0-	174	1	1163	2	N	-0-					152
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	165	1	1104	2	N	-0-					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

DON WELL #: 1051 RRCID -> 155074 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					297
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	154	1	1545	2	N	-0-					332
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	144	1	1456	2	N	63					395
							69	9									
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	N	3					398
							3	9									
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	139	1	1407	2	N	13					411
							14	9									
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	1323	2			N	-0-					411
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					411

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					39
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	-0-					24
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					24
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					24
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					24
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	N	-0-					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	46	1	341	2	N	-0-					5
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	N	-0-					5
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	130	1	945	2	N	-0-					5
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	286	1	2081	2	N	-0-					5
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	139	1	1008	2	N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					3
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					3
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					3
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					3
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	1046	2	N	8					95
							9	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	2	N	-0-					95
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	905	2	N	10					105
							11	9									
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	103	1	1029	2	N	10					115
							11	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	98	1	983	2	N	2					117
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	216	1	1581	2	N	22	191	1			85
							24	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	222	1	1612	2	N	17					102
							19	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	202	1	1472	2	N	25					127
							28	9									
*03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	222	1	1622	2	N	37					164
							41	9									
04	1800	N	1569	-0-	-231	-0-	188	1	1364	2	N	15					179
							17	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	N	-0-					62
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	2	N	-0-					62
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	520	2	N	-0-					62
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	595	2	N	-0-					62
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	566	2	N	-0-					62
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	189	1	1482	2	N	58					302
							64	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	94	1	972	2	N	-0-	188	1			114
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	134	1	1055	2	N	-0-					114
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	151	1	1186	2	N	-0-					114
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	160	1	1261	2	N	8					122
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					73
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					73
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					73
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					73
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	129	1	1293	2	N	3					66
							3	9									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	133	1	1345	2	N	3					69
							3	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	105	1	1055	2	N	-0-					69
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	127	1	1279	2	N	-0-					69
04	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	95	1	1264	2	N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	230	1	2328	2	N	10					10
							11	9									
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	123	1	1625	2	N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	241	1	2440	2	N	47					301
							52	9									
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	228	1	2298	2	N	-0-					301
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	197	1	1992	2	N	-0-					301
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	213	1	2160	2	N	40					341
							44	9									
04	2430	N	1997	-0-	-433	-0-	133	1	1761	2	N	94					435
							103	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					435

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	185	1	1866	2	N	-0-					31
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	161	1	1630	2	N	-0-					31
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	127	1	1286	2	N	-0-					31
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	136	1	1370	2	N	3					34
							3	9									
04	1740	N	1323	-0-	-417	-0-	94	1	1229	2	N	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	214	1	1834	2	N	-0-					35
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	196	1	1689	2	N	-0-					35
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	180	1	1548	2	N	2					37
							2	9									
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	204	1	1761	2	N	2					39
							2	9									
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	200	1	1714	2	N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	333	1	3373	2	N	15					175
							17	9									
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	244	1	2463	2	N	5					180
							6	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	292	1	2952	2	N	-0-					180
*03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	268	1	2723	2	N	35					215
							39	9									
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	225	1	2992	2	N	-0-					215
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					215

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	160	1	1841	2	N	3					186
							3	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	159	1	1832	2	N	3					189
							3	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	145	1	1659	2	N	2					191
							2	9									
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	121	1	1385	2	N	-0-					191
04	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	131	1	1509	2	N	22					213
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	347	1	3503	2	N	67	192	1			288
							74	9									
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	323	1	3255	2	N	77					365
							85	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	285	1	2866	2	N	50					415
							55	9									
*03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	310	1	3130	2	N	45	187	1			273
							50	9									
*04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	238	1	2940	2	N	20					293
							22	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					293

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	98	1	991	2	N	23					158
							25	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	102	1	1025	2	N	47					205
							52	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	982	2	N	53					258
							58	9									
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	N	35	185	1			108
							39	9									
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1120	2	N	10					118
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242

12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	941	1	6301	2	N	114	191	1			253
							125	9									
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	622	1	4169	2	N	12					265
							13	9									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	485	1	3246	2	N	45					310
							50	9									
*03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	489	1	3270	2	N	117					427
							129	9									
*04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	457	1	3064	2	N	104	189	1			342
							114	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					342

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	388	1	2598	2	N	38					85
							42	9									
01	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	392	1	2623	2	N	8					93
							9	9									
02	2856	X	2787	-0-	-69	-0-	361	1	2413	2	N	12					105
							13	9									
03	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	380	1	2541	2	N	5					110
							6	9									
04	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	368	1	2465	2	N	43	124	1			29
							47	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					29

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 4 H RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	172	1	1979	2	N	10					277
							11	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	167	1	1925	2	N	15					292
							17	9									
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	149	1	1706	2	N	185					477
							204	9									
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	155	1	1783	2	N	15					492
							17	9									
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	168	1	1924	2	N	10					502
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					502

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	160	1	1068	2	N	2					28
							2	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	159	1	1067	2	N	13					41
							14	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	140	1	937	2	N	28					69
							31	9									
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	149	1	993	2	N	15					84
							17	9									
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	145	1	972	2	N	9	68	1			25
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	162	1	1319	2	N	82					275
							90	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	N	10					285
							11	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	142	1	1288	2	N	-0-					285
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	129	1	1505	2	N	-0-					285
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	109	1	1340	2	N	13					298
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287

12	14B2 EXT		284	-0-	284	2762	36	1	246	2	N	2					36
							2	9									
01	14B2 EXT		340	-0-	340	3102	42	1	281	2	N	15					51
							17	9									
02	3306	X	204	-0-	-3102	-0-	26	1	175	2	N	3					54
							3	9									
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	193	2	N	10					64
							11	9									
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	24	1	160	2	N	10					74
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547

12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	181	1	2274	2	N	7					17
							8	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	169	1	2114	2	N	-0-					17
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	122	1	1532	2	N	3					20
							3	9									
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	168	1	2111	2	N	5					25
							6	9									
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	120	1	1503	2	N	22					47
							24	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	70					604
							77	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	70					674
							77	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	100					774
							110	9									
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	559	2	N	100					874
							110	9									
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	100					974
							110	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					974

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	334	1	2233	2	N	3					113
							3	9									
01	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	325	1	2177	2	N	-0-					113
02	2660	X	2502	-0-	-158	-0-	325	1	2171	2	N	5					118
							6	9									
03	2759	X	2437	-0-	-322	-0-	316	1	2115	2	N	5					123
							6	9									
04	2610	X	2322	-0-	-288	-0-	301	1	2015	2	N	5					128
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	2	39	9	N	35	192	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54030					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54030					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	273	1	1713	2	N	28					147
							31	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	245	1	1539	2	N	27					174
							30	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	201	1	1255	2	N	18					192
							20	9									
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	209	1	1307	2	N	8					200
							9	9									
04	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	221	1	1384	2	N	35	191	1			44
							39	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	27	180	1			43
							30	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	22	1	952	2	N	10					53
							11	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	N	10					63
							11	9									
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	377	2	N	5					68
							6	9									
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	27	1	1044	2	N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	5					226
							6	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	48	1	354	2	N	-0-					226
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					226
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					324
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					324
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1803
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					1803
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					1803
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1803
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					1803
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1803

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1875
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	10					1885
							11	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	99	1	798	2	N	165	186	1			1864
							182	9									
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	687	2	N	176	188	1			1852
							194	9									
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	N	47					1899
							52	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1899

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	749	2	N	-0-					205
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					205
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	1717	2	N	-0-					132
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	73	1	1619	2	N	-0-					132
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	2	N	-0-					132
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	2	N	7					139
							8	9									
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	70	1	1555	2	N	8	119	1			28
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					387
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	205	1	1503	2	N	-0-					160
01	2139	X	346	-0-	-1793	-0-	41	1	305	2	N	-0-					160
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					160
03	2139	X	207	-0-	-1932	-0-	25	1	182	2	N	-0-					160
04	2070	X	125	-0-	-1945	-0-	15	1	110	2	N	-0-					160
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					160

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

12	3100	N	4213	-0-	1113	2203	328	1	3767	2	N	107					338
							118	9									
01	3100	N	4297	-0-	1197	3400	335	1	3853	2	N	99	191	1			246
							109	9									
02	2800	N	1533	-0-	-1267	2133	119	1	1364	2	N	45					291
							50	9									
*03	6569	X	4436	-0-	-2133	-0-	350	1	4028	2	N	53					344
							58	9									
*04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	325	1	3729	2	N	137	189	1			292
							151	9									
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					292

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	127	1	927	2	N	-0-					186
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	187	1	1370	2	N	-0-					186
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	112	1	822	2	N	-0-					186
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	166	1	1220	2	N	-0-					186
04	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	165	1	1207	2	N	-0-					186
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	97	1	1106	2	N	-0-					546
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	249	1	2865	2	N	8					554
							9	9									
*03	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	522	1	6005	2	N	60					614
							66	9									
*04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	323	1	3712	2	N	23					637
							25	9									
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					637

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	139	1	3085	2	N	-0-					75
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	137	1	3044	2	N	10					85
							11	9									
02	2632	X	2537	-0-	-95	-0-	110	1	2427	2	N	-0-					85
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	138	1	3049	2	N	-0-					85
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	122	1	2707	2	N	4	81	1			8
							4	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					8

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	589	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	N	2					39
							2	9									
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					39
02	2464	X	197	-0-	-2267	-0-	16	1	181	2	N	-0-					39
03	2728	X	114	-0-	-2614	-0-	9	1	105	2	N	-0-					39
04	570	X	419	-0-	-151	-0-	33	1	386	2	N	-0-					39
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					39

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	N	-0-					40
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	-0-					40
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-					40
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	N	2					42
							2	9									
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	28	1	630	2	N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	2797	1	2674	2	N	35					234
							39	9									
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	2231	1	2130	2	N	30					264
							33	9									
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	1876	1	1791	2	N	15					279
							17	9									
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	2320	1	2395	2	N	63	189	1			153
							69	9									
*04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1838	1	1746	2	N	13					166
							14	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					166

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

12	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	2497	1	2390	2	N	-0-					292
01	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	2447	1	2342	2	N	-0-					292
02	4620	X	4262	-0-	-358	-0-	48	1	4214	2	N	-0-					292
03	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	2400	1	2279	2	N	2					294
							2	9									
*04	4740	X	4438	-0-	-302	-0-	2275	1	2163	2	N	-0-					294
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					294

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	160	1	1843	2	N	3					378
							3	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	144	1	1649	2	N	15					393
							17	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	135	1	1554	2	N	-0-					393
03	3038	X	1999	-0-	-1039	-0-	160	1	1839	2	N	-0-					393
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	148	1	1701	2	N	2					395
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

12	2666	X	1996	-0-	-670	-0-	1020	1	976	2	N	-0-					153
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1112	1	1064	2	N	-0-					153
02	2044	X	2026	-0-	-18	-0-	23	1	2003	2	N	-0-					153
03	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	1111	1	1055	2	N	-0-					153
04	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	1051	1	1001	2	N	-0-					153
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					153

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
04	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	N	-0-					380
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					380

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1293
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1293
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1293
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1293
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1293

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

12	1054 X	12	-0-	-1042	-0-	12	2			N	-0-			102
01	837 X	17	-0-	-820	-0-	17	2			N	-0-			102
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			102
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			102
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			102

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	286	1	2897	2	N	381	193	1	1210
						419	9							
01	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	368	1	3510	2	N	316	191	1	1335
						348	9							
02	2800 N	3370	-0-	570	570	345	1	2775	2	N	227	192	1	1370
						250	9							
*03	1625 N	1055	-0-	-570	-0-	85	1	852	2	N	107	191	1	1286
						118	9							
*04	2550 X	215	-0-	-2335	-0-	10	1	97	2	N	98	193	1	1191
						108	9							
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			1191

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	313	1	3158	2	N	22					655
						24	9									
01	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	99	1	996	2	N	-0-					655
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	212	1	2136	2	N	2					657
						2	9									
*03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	405	1	4104	2	N	38					695
						42	9									
*04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	350	1	3939	2	N	150					845
						165	9									
05	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					845

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					60
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					60
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					60
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					60
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					751

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	60	186	1			1387
							66	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	55					1442
							61	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	135	2	44	9	N	40					1482
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	48	184	1			1346
							53	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	190	2	53	9	N	48					1394
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1394

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	N	-0-					639
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	975	2	N	-0-					639
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					639

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

12	3100	N	3117	-0-	17	36550	651	1	2366	2	N	91	182	1			2143
							100	9									
01	3100	N	1770	-0-	-1330	35220	368	1	1332	2	N	64					2207
							70	9									
02	36418	X	1198	-0-	-35220	-0-	225	1	903	2	N	64					2271
							70	9									
*03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4173	2	213	9	N	194	187	1			2278
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	754	1	2701	2	N	121	365	1			2034
							133	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					2034

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1847
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1847

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	240	1	2975	2	N	48					2978
							53	9									
01	2976	X	2084	-0-	-892	-0-	158	1	1863	2	N	57					3035
							63	9									
02	2688	X	2190	-0-	-498	-0-	2124	2	66	9	N	60					3095
*03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	324	1	3813	2	N	70	188	1			2977
							77	9									
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3850	2	50	9	N	45					3022
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					3022

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13929	X	4988	-0-	-8941	-0-	419	1	4217	2	N	320	356	1			6153
							352	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	275	1	2614	2	N	217	182	1			6188
							239	9									
02	2800	X	2726	-0-	-74	-0-	280	1	2238	2	N	189	182	1			6195
							208	9									
03	3100	X	2384	-0-	-716	-0-	197	1	1968	2	N	199	187	1			6207
							219	9									
*04	3000	X	1621	-0-	-1379	-0-	131	1	1362	2	N	116	180	1			6143
							128	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					6143

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	513	5	35	9	N	32					4063
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	291	5	85	9	N	77					4140
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	53					4193
							16	5	58	9							
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	5	36	9	N	33	187	1			4039
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	5			N	-0-					4039
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4039

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5435	X	3878	-0-	-1557	-0-	394	1	3254	2	N	209	182	1			438
							230	9									
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	300	1	2859	2	N	127	179	1			386
							140	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	376	1	2926	2	N	162	184	1			364
							178	9									
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	317	1	3126	2	N	139	190	1			313
							153	9									
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	273	1	3045	2	N	140					453
							154	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					453

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	271	1	227	2	N	-0-					2218
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	84	1	71	2	N	-0-					2218
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2218
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2218
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2218
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2218

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	85	1	1286	2	N	52					1753
							57	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	N	57					1810
							356	5	63	9							
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	N	52					1862
							79	5	57	9							
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	N	55	199	1			1718
							7	5	61	9							
*04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	43					1761
							4	5	47	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1761

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	142	1	1172	2	N	82	182	1			830
							90	9									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	133	1	1267	2	N	7					837
							8	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	158	1	1233	2	N	3					840
							3	9									
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	104	1	1019	2	N	85					925
							94	9									
*04	1350	N	845	-0-	-505	-0-	60	1	671	2	N	104	189	1			840
							114	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					840

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3712
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3712

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2585	-0-	-794	-0-	187	1	2288	2	N	100	192	1			2820
							110	9									
01	3379	X	1260	-0-	-2119	-0-	95	1	1099	2	N	60					2880
							66	9									
02	2856	X	2183	-0-	-673	-0-	2080	2	103	9	N	94	191	1			2783
03	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	211	1	2461	2	N	145					2928
							160	9									
*04	2940	X	1850	-0-	-1090	-0-	1797	2	53	9	N	48	196	1			2780
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					2780

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2535
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2535

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

12	3100	N	2449	-0-	-651	825	200	1	2038	2	N	192	193	1			3833
							211	9									
01	3100	N	3668	-0-	568	1393	322	1	3093	2	N	230	199	1			3864
							253	9									
02	7959	X	6566	-0-	-1393	-0-	398	1	5945	2	N	203	198	1			3869
							223	9									
03	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	238	1	2410	2	N	76	198	1			3747
							84	9									
*04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	318	1	3376	2	N	255	197	1			3805
							281	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3805

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	185	1			7838
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7838
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7838

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

12	3162	X	1522	-0-	-1640	-0-	160	1	1316	2	N	42	182	1			998
							46	9									
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					998
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	265	1	2058	2	N	3					1001
							3	9									
*03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	355	1	3492	2	N	237	186	1			1052
							261	9									
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	320	1	3559	2	N	228	188	1			1092
							251	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1092

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	366	1	3738	2	N	73					4143
							80	9									
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	388	1	3720	2	N	78	190	1			4031
							86	9									
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	403	1	3257	2	N	68					4099
							75	9									
*03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	365	1	3687	2	N	82					4181
							90	9									
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	331	1	3497	2	N	77	191	1			4067
							85	9									
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					4067

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	5619	-0-	-2472	-0-	492	1	5000	2	N	115					2504
							127	9									
01	8091	X	5825	-0-	-2266	-0-	544	1	5195	2	N	78	188	1			2394
							86	9									
02	6944	X	3924	-0-	-3020	-0-	421	1	3407	2	N	87					2481
							96	9									
03	7595	X	6836	-0-	-759	-0-	606	1	6112	2	N	107	187	1			2401
							118	9									
*04	6750	X	4282	-0-	-2468	-0-	365	1	3853	2	N	58					2459
							64	9									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					2459

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					626
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					626

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	212	1	1753	2	N	137	187	1			1078
							151	9									
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	2	N	53					1131
							58	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	127	1	989	2	N	102	186	1			1047
							112	9									
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1649	2	N	152	186	1			1013
							167	9									
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	152	1	1681	2	N	94					1107
							103	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					3838
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					3838
02	196	X	104	-0-	-92	-0-	11	1	93	2	N	-0-					3838
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	466	2	N	-0-					3838
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3838
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3838

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

12	4216	X	3549	-0-	-667	-0-	305	1	3091	2	N	139					1329
							153	9									
01	3968	X	1925	-0-	-2043	-0-	175	1	1667	2	N	75	185	1			1219
							83	9									
02	3584	X	2575	-0-	-1009	-0-	261	1	2105	2	N	190	187	1			1222
							209	9									
03	4061	X	2502	-0-	-1559	-0-	219	1	2200	2	N	75					1297
							83	9									
*04	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	235	1	2484	2	N	98	187	1			1208
							108	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					1208

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

12	2480	X	1425	-0-	-1055	-0-	154	1	1269	2	N	2					516
							2	9									
01	2480	X	190	-0-	-2290	-0-	18	1	172	2	N	-0-					516
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	293	1	2279	2	N	176	188	1			504
							194	9									
*03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	266	1	2627	2	N	172					676
							189	9									
*04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	201	1	2237	2	N	107					783
							118	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					783

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

12	14B2 EXT		4272	-0-	4272	12242	307	1	3529	2	N	396	385	1			1587
							436	9									
01	15753	X	3511	-0-	-12242	-0-	253	1	2919	2	N	274	392	1			1469
							38	5	301	9							
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	172	1	1972	2	N	244	389	1			1324
							268	9									
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	275	1	3174	2	N	233	196	1			1361
							256	9									
*04	4140	X	1667	-0-	-2473	-0-	119	1	1364	2	N	167	194	1			1334
							184	9									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					1334

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	790	1	8082	2	N	518	571	1			8914
							570	9									
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	797	1	7660	2	N	446	589	1			8771
							491	9									
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	808	1	6561	2	N	428	392	1			8807
							471	9									
*03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	570	1	5764	2	N	291	191	1			8907
							320	9									
*04	9150	X	5100	-0-	-4050	-0-	422	1	4483	2	N	177	190	1			8894
							195	9									
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					8894

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1299
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1299
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1299

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					2454
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					2471
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2471
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					2573
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2573
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2573

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	87	-0-	-1401	-0-	2	1	16	2	N	63					3662
							69	9									
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	374	1	3603	2	N	40					3702
							44	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	437	1	3551	2	N	167	392	1			3477
							184	9									
*03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	361	1	3661	2	N	226	196	1			3507
							249	9									
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	333	1	3541	2	N	256	395	1			3368
							282	9									
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					3368

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	N	209					446
							230	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					446

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1054
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1054
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1054
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1054
*04	3000	N	3945	-0-	945	945	198	1	2098	2	N	1142	587	1			1609
							393	5	1256	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					1609

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2300	-0-	-397	-0-	235	1	1944	2	N	110					648
							121	9									
01	2697	X	2379	-0-	-318	-0-	219	1	2091	2	N	63	189	1			522
							69	9									
02	2408	X	1992	-0-	-416	-0-	217	1	1689	2	N	78					600
							86	9									
03	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	136	1	1335	2	N	84	381	1			303
							92	9									
*04	2370	X	1022	-0-	-1348	-0-	81	1	899	2	N	38					341
							42	9									
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					341

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	565	1	8132	2	N	351	177	1			945
							386	9									
01	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	550	1	7902	2	N	213	388	1			770
							234	9									
02	8092	X	7477	-0-	-615	-0-	469	1	6732	2	N	251	198	1			823
							276	9									
03	8959	X	8498	-0-	-461	-0-	526	1	7576	2	N	360	391	1			792
							396	9									
*04	8670	X	8087	-0-	-583	-0-	506	1	7261	2	N	291	192	1			891
							320	9									
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					891

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	235	1	3018	2	N	5					1394
							6	9									
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	237	1	3039	2	N	-0-					1394
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	223	1	2853	2	N	187					1581
							206	9									
*03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	251	1	3212	2	N	92	200	1			1473
							101	9									
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	249	1	3204	2	N	77					1550
							85	9									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					1550

PURDUM UNIT WELL #: 9013H RRCID -> 269602 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018 - P/A 02/16/18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2309	N	976	-0-	-1333	-0-	83	1	851	2	N	38					289
							42	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	573	2	N	38					327
							42	9									
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	82	1	669	2	N	90					417
							99	9									
*03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	193	1	1958	2	N	142	193	1			366
							156	9									
*04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	226	1	2401	2	N	195	192	1			369
							215	9									
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					369

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3010	-0-	-1609	-0-	121	1	1344	2	N	182					4295
							1345	5	200	9							
01	4526	X	2701	-0-	-1825	-0-	195	1	2064	2	N	111					4406
							320	5	122	9							
02	3976	X	2977	-0-	-999	-0-	213	1	1842	2	N	160					4566
							746	5	176	9							
03	4371	X	3670	-0-	-701	-0-	187	1	2154	2	N	219					4785
							1088	5	241	9							
*04	4080	X	3656	-0-	-424	-0-	286	1	2658	2	N	161	44	1			4902
							535	5	177	9							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					4902

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	112	1	1132	2	N	205	198	1			696
							226	9									
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	87	1	889	2	N	235					931
							259	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71	1	718	2	N	168	384	1			715
							185	9									
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	N	159	191	1			683
							175	9									
*04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	63	1	639	2	N	147	190	1			640
							162	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					640

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	633	1	6452	2	N	499	386	1			1824
							549	9									
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	646	1	6182	2	N	626	571	1			1879
							689	9									
02	6776	X	6357	-0-	-419	-0-	662	1	5341	2	N	322	574	1			1627
							354	9									
*03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	670	1	6745	2	N	752	380	1			1999
							827	9									
*04	7260	X	5161	-0-	-2099	-0-	405	1	4282	2	N	431	574	1			1856
							474	9									
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					1856

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2781	-0-	-970	-0-	214	1	1925	2	N	364	383	1			924
							242	5	400	9							
01	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	288	1	2033	2	N	431	384	1			971
							872	5	474	9							
02	3556	X	2899	-0-	-657	-0-	223	1	2060	2	N	384	392	1			963
							194	5	422	9							
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	279	1	2601	2	N	412	386	1			989
							215	5	453	9							
*04	3720	X	3001	-0-	-719	-0-	233	1	2082	2	N	370	376	1			983
							279	5	407	9							
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					983

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3822	-0-	-1138	-0-	280	1	3138	2	N	307					6940
							66	5	338	9							
01	4743	X	3364	-0-	-1379	-0-	252	1	2659	2	N	283					7223
							142	5	311	9							
02	4060	X	2491	-0-	-1569	-0-	196	1	1692	2	N	229					7452
							351	5	252	9							
03	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	179	1	2066	2	N	245					7697
							207	5	270	9							
*04	3840	X	2383	-0-	-1457	-0-	189	1	1762	2	N	225	68	1			7854
							184	5	248	9							
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					7854

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	119	1	1104	2	N	233	225	1			313
							256	9									
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1219	2	N	284	242	1			355
							312	9									
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	107	1	1076	2	N	241	243	1			353
							265	9									
*09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	106	1	1066	2	N	252	271	1			334
							277	9									
*10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	112	1	1133	2	N	288	186	1			436
							317	9									
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	105	1	1052	2	N	146	187	1			395
							161	9									
*12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	108	1	1088	2	N	164	197	1			362
							180	9									
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	83	1	842	2	N	145	88	1			419
							160	9									
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	N	235	314	1			340
							259	9									
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	900	2	N	227	73	1			494
							250	9									
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	978	2	N	233	57	1			670
							256	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					670

DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					202
							37	5									
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	71	5	13	9	N	12					214
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	107	1	1071	2	N	248	198	1			264
							5	5	273	9							
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	162	1	1638	2	N	269	381	1			152
							296	9									
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	175	1	1765	2	N	221	188	1			185
							243	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

12	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	178	1	2777	2	N	264	191	1			894
							290	9									
01	3751	X	3472	-0-	-279	-0-	186	1	2913	2	N	271	192	1			973
							75	5	298	9							
02	3220	X	3033	-0-	-187	-0-	167	1	2611	2	N	220	372	1			821
							13	5	242	9							
03	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	182	1	2856	2	N	164	380	1			605
							1	5	180	9							
*04	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	167	1	2606	2	N	211	188	1			628
							232	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					628

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2516	-0-	-522	-0-	51	1	2267	2	N	180	191	1			543
							198	9									
01	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	57	1	2523	2	N	64	186	1			421
							70	9									
02	2660	X	2376	-0-	-284	-0-	50	1	2177	2	N	135					556
							149	9									
03	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	66	1	2475	2	N	190	375	1			371
							209	9									
*04	2700	X	2201	-0-	-499	-0-	52	1	2009	2	N	127	191	1			307
							140	9									
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					307

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	57	1	2423	2	N	182	190	1			710
							200	9									
01	3131	X	2385	-0-	-746	-0-	52	1	2146	2	N	170	179	1			701
							187	9									
02	2772	X	2294	-0-	-478	-0-	50	1	2055	2	N	167	185	1			683
							5	5	184	9							
03	3007	X	1993	-0-	-1014	-0-	50	1	1755	2	N	160	373	1			470
							12	5	176	9							
*04	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	62	1	2276	2	N	177	189	1			458
							3	5	195	9							
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					458

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	87	1	3856	2	N	180	189	1			385
							73	5	198	9							
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	83	1	3668	2	N	179	186	1			378
							244	5	197	9							
02	3612	X	3489	-0-	-123	-0-	73	1	3146	2	N	155	188	1			345
							99	5	171	9							
03	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	93	1	3428	2	N	284	190	1			439
							262	5	312	9							
*04	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	90	1	3520	2	N	189	192	1			436
							131	5	208	9							
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					436

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	3990	-0-	-1063	-0-	219	1	3441	2	N	264	191	1			861
							40	5	290	9							
01	4836	X	4050	-0-	-786	-0-	230	1	3613	2	N	187	360	1			688
							1	5	206	9							
02	4256	X	3626	-0-	-630	-0-	202	1	3165	2	N	235	187	1			736
							259	9									
03	4681	X	4133	-0-	-548	-0-	231	1	3626	2	N	251	179	1			808
							276	9									
*04	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	232	1	3644	2	N	210	192	1			826
							231	9									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					826

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	571	1	5822	2	N	202	192	1			1818
							222	9									
01	8494	X	6149	-0-	-2345	-0-	565	1	5420	2	N	149					1967
							164	9									
02	7672	X	5815	-0-	-1857	-0-	618	1	5019	2	N	162	188	1			1941
							178	9									
03	8246	X	6392	-0-	-1854	-0-	556	1	5630	2	N	187	189	1			1939
							206	9									
*04	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	497	1	5274	2	N	180	190	1			1929
							198	9									
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					1929

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	192	1	1955	2	N	117	186	1			1251
							129	9									
01	2232	X	1780	-0-	-452	-0-	161	1	1539	2	N	73					1324
							80	9									
02	2212	X	1465	-0-	-747	-0-	153	1	1237	2	N	68					1392
							75	9									
03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	210	1	2124	2	N	135	188	1			1339
							149	9									
*04	2190	X	1988	-0-	-202	-0-	163	1	1724	2	N	92	193	1			1238
							101	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1238

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2540	-0-	-2079	-0-	215	1	2189	2	N	124					716
							136	9									
01	4340	X	1821	-0-	-2519	-0-	156	1	1488	2	N	161	192	1			685
							177	9									
02	3696	X	1773	-0-	-1923	-0-	181	1	1461	2	N	119	187	1			617
							131	9									
03	2666	X	1918	-0-	-748	-0-	166	1	1668	2	N	76	185	1			508
							84	9									
*04	2730	X	1269	-0-	-1461	-0-	105	1	1110	2	N	49	72	1			485
							54	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					485

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	456	1	4658	2	N	256	372	1			1234
							710	5	282	9							
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	416	1	4001	2	N	214	371	1			1077
							874	5	235	9							
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	443	1	3586	2	N	254	185	1			1146
							11	5	279	9							
*03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	407	1	4124	2	N	283	383	1			1046
							5	5	311	9							
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	344	1	3638	2	N	257	191	1			1112
							2	5	283	9							
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1112

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	394	-0-	-2799	-0-	348	5	46	9	N	42					1034
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					1034
02	2408	X	75	-0-	-2333	-0-	1	5	74	9	N	67					1101
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					1101
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	128	1			973
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					973

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					468
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					471
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					471
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					471

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	13720	-0-	-1904	-0-	1226	1	12391	2	N	94					293
							103	9									
01	15686	X	13724	-0-	-1962	-0-	1230	1	12436	2	N	53					346
							58	9									
02	14168	X	12525	-0-	-1643	-0-	1124	1	11368	2	N	30	187	1			189
							33	9									
03	15128	X	12990	-0-	-2138	-0-	1162	1	11748	2	N	73					262
							80	9									
*04	13290	X	12589	-0-	-701	-0-	1125	1	11379	2	N	77					339
							85	9									
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					339

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	382	1	3892	2	N	488	390	1			1073
							537	9									
01	6231	X	2633	-0-	-3598	-0-	155	1	1589	2	N	127	364	1			836
							749	5	140	9							
02	5628	X	94	-0-	-5534	-0-	8	1	64	2	N	-0-					836
							22	5									
03	6231	X	2	-0-	-6229	-0-	2	5			N	-0-					836
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					836
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					836

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	356	1	3619	2	N	434	570	1			947
							477	9									
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	593	1	5680	2	N	636	576	1			1007
							700	9									
02	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	788	1	6379	2	N	556	574	1			989
							612	9									
*03	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	760	1	7673	2	N	726	770	1			945
							799	9									
*04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	668	1	7075	2	N	666	565	1			1046
							733	9									
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					1046

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	176	1	2251	2	N	184	185	1			1108
							65	5	202	9							
01	2945	X	2421	-0-	-524	-0-	162	1	2073	2	N	150	189	1			1069
							21	5	165	9							
02	2772	X	1933	-0-	-839	-0-	126	1	1612	2	N	177	186	1			1060
							195	9									
03	3162	X	1780	-0-	-1382	-0-	117	1	1502	2	N	122					1182
							27	5	134	9							
*04	2610	X	1185	-0-	-1425	-0-	74	1	962	2	N	121	189	1			1114
							16	5	133	9							
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1114

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	313	1	3188	2	N	437	371	1			1828
							481	9									
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	403	1	3878	2	N	242	180	1			1890
							266	9									
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	395	1	3205	2	N	172	181	1			1881
							189	9									
*03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	327	1	3312	2	N	180	371	1			1690
							198	9									
*04	4410	X	3656	-0-	-754	-0-	301	1	3177	2	N	162					1852
							178	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					1852

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3771	-0-	671	671	313	1	3188	2	N	245	185	1			487
							270	9									
01	1731	N	1060	-0-	-671	-0-	87	1	850	2	N	103	363	1			227
							10	5	113	9							
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	86	1	696	2	N	85					312
							94	9									
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	102	1	1023	2	N	165	190	1			287
							182	9									
*04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	944	2	N	177	191	1			273
							195	9									
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					273

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	3754	-0-	-3531	-0-	315	1	3204	2	N	214	191	1			1147
							235	9									
01	7285	X	4148	-0-	-3137	-0-	377	1	3617	2	N	140	181	1			1106
							154	9									
02	6300	X	4535	-0-	-1765	-0-	474	1	3831	2	N	209	190	1			1125
							230	9									
*03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	449	1	4532	2	N	229	192	1			1162
							252	9									
*04	6300	X	4802	-0-	-1498	-0-	396	1	4191	2	N	195	191	1			1166
							215	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					1166

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	77	1	868	2	N	152	173	1			496
							167	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	627	2	N	130					626
							143	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	127	1	1092	2	N	78	193	1			511
							86	9									
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	131	1	1499	2	N	195	186	1			520
							215	9									
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	152	1	1405	2	N	144	172	1			492
							158	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3679	-0-	-971	-0-	285	1	3192	2	N	184	197	1			870
							202	9									
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	336	1	3554	2	N	153	195	1			828
							8	5	168	9							
02	3416	X	3296	-0-	-120	-0-	318	1	2751	2	N	205	185	1			848
							1	5	226	9							
03	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	268	1	3085	2	N	218	198	1			868
							240	9									
*04	3930	X	3439	-0-	-491	-0-	311	1	2900	2	N	206	396	1			678
							1	5	227	9							
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					678

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544

12	372	X	309	-0-	-63	-0-	28	1	281	2	N	-0-					196
01	465	X	247	-0-	-218	-0-	22	1	225	2	N	-0-					196
02	420	X	168	-0-	-252	-0-	15	1	153	2	N	-0-					196
03	434	X	174	-0-	-260	-0-	16	1	158	2	N	-0-					196
04	330	X	234	-0-	-96	-0-	21	1	213	2	N	-0-					196
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					196

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

12	5115	X	2770	-0-	-2345	-0-	270	1	2237	2	N	134	197	1			318
							116	5	147	9							
01	4743	X	3379	-0-	-1364	-0-	286	1	2735	2	N	291	196	1			413
							38	5	320	9							
02	4004	X	3753	-0-	-251	-0-	394	1	3065	2	N	257	196	1			474
							11	5	283	9							
03	4433	X	3430	-0-	-1003	-0-	296	1	2912	2	N	190	199	1			465
							13	5	209	9							
*04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	325	1	3617	2	N	177	200	1			442
							34	5	195	9							
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					442

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

12	8122	X	7513	-0-	-609	-0-	786	1	6494	2	N	212	199	1			1053
							233	9									
01	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	786	1	7524	2	N	232	362	1			923
							255	9									
02	7644	X	5335	-0-	-2309	-0-	589	1	4573	2	N	157					1080
							173	9									
03	8742	X	7916	-0-	-826	-0-	700	1	6896	2	N	291	384	1			987
							320	9									
*04	8490	X	6834	-0-	-1656	-0-	544	1	6049	2	N	219	187	1			1019
							241	9									
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					1019

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	11336	-0-	-506	-0-	935	1	9512	2	N	804	561	1			1104
							5	5	884	9							
01	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	1056	1	10115	2	N	594	742	1			956
							43	5	653	9							
02	10696	X	6741	-0-	-3955	-0-	698	1	5638	2	N	366	372	1			950
							2	5	403	9							
*03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	947	1	9560	2	N	666	745	1			871
							733	9									
*04	11460	X	9675	-0-	-1785	-0-	785	1	8309	2	N	528	568	1			831
							581	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					831

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6325	-0-	-929	-0-	568	1	5744	2	N	12					175
							13	9									
01	7161	X	3596	-0-	-3565	-0-	324	1	3269	2	N	3	178	1			-0-
							3	9									
02	6580	X	3991	-0-	-2589	-0-	357	1	3610	2	N	22					22
							24	9									
03	7533	X	5981	-0-	-1552	-0-	536	1	5420	2	N	23					45
							25	9									
*04	6690	X	4660	-0-	-2030	-0-	418	1	4231	2	N	10					55
							11	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					55

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	586	1	5935	2	N	417	384	1			827
							459	9									
01	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	599	1	5719	2	N	414	365	1			876
							455	9									
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	628	1	5066	2	N	312					1188
							343	9									
*03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	584	1	5875	2	N	350	559	1			979
							385	9									
*04	6750	X	6449	-0-	-301	-0-	544	1	5729	2	N	160	382	1			757
							176	9									
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					757

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2416	N	1854	-0-	-562	-0-	190	1	1572	2	N	84	197	1			258
							92	9									
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	129	1	1237	2	N	135					393
							149	9									
02	2800	N	2933	-0-	133	133	321	1	2489	2	N	112	196	1			309
							123	9									
*03	3100	N	3265	-0-	165	298	285	1	2807	2	N	157	191	1			275
							173	9									
*04	3798	X	3500	-0-	-298	-0-	281	1	3121	2	N	89					364
							98	9									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					364

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3537	-0-	-462	-0-	234	1	2627	2	N	338	397	1			493
							304	5	372	9							
01	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	249	1	2628	2	N	241	196	1			538
							303	5	265	9							
02	3388	X	2841	-0-	-547	-0-	246	1	2137	2	N	212	197	1			553
							225	5	233	9							
03	3627	X	2719	-0-	-908	-0-	158	1	1824	2	N	195	197	1			551
							522	5	215	9							
*04	3540	X	3267	-0-	-273	-0-	208	1	1932	2	N	292	194	1			649
							806	5	321	9							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					649

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					582
01	3844	X	873	-0-	-2971	-0-	55	1	702	2	N	105					687
							116	9									
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	235	1	3023	2	N	359	368	1			678
							395	9									
*03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	592	1	7607	2	N	588	569	1			697
							647	9									
*04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	487	1	6245	2	N	366	563	1			500
							403	9									
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					500

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	556	1	5652	2	N	384	190	1			649
							422	9									
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	491	1	4700	2	N	375	376	1			648
							413	9									
02	4872	X	4858	-0-	-14	-0-	500	1	4036	2	N	293	371	1			570
							322	9									
*03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	529	1	5310	2	N	346	379	1			537
							381	9									
*04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	461	1	4859	2	N	306	191	1			652
							337	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					652

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	6580	-0-	-4921	-0-	526	1	5342	2	N	633	952	1			1191
							16	5	696	9							
01	11377	X	2051	-0-	-9326	-0-	26	1	244	2	N	314	198	1			1307
							1436	5	345	9							
02	8960	X	3694	-0-	-5266	-0-	374	1	3020	2	N	122	197	1			1232
							166	5	134	9							
03	7719	X	1270	-0-	-6449	-0-	13	1	127	2	N	107	197	1			1142
							1012	5	118	9							
*04	6510	X	41	-0-	-6469	-0-	41	5			N	-0-					1142
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					1142

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	6104	-0-	-1367	-0-	498	1	5064	2	N	493	382	1			1681
							542	9									
01	7750	X	5988	-0-	-1762	-0-	515	1	4920	2	N	503	560	1			1624
							553	9									
02	7000	X	5361	-0-	-1639	-0-	533	1	4300	2	N	480	555	1			1549
							528	9									
*03	7533	X	6273	-0-	-1260	-0-	515	1	5188	2	N	518	559	1			1508
							570	9									
*04	6780	X	6517	-0-	-263	-0-	512	1	5402	2	N	548	565	1			1491
							603	9									
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					1491

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	63	1	649	2	N	-0-					324
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	2	N	-0-					324
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	-0-					324
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	2	N	-0-					324
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	41	1	436	2	N	-0-					324
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	5839	-0-	-3864	-0-	475	1	4829	2	N	486	569	1			198
							535	9									
01	8959	X	8131	-0-	-828	-0-	707	1	6753	2	N	610	381	1			427
							671	9									
02	8988	X	6313	-0-	-2675	-0-	643	1	5198	2	N	429	368	1			488
							472	9									
03	10261	X	6950	-0-	-3311	-0-	576	1	5825	2	N	499	557	1			430
							549	9									
*04	7860	X	6213	-0-	-1647	-0-	494	1	5243	2	N	433	567	1			296
							476	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					296

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4596	-0-	-1139	-0-	272	1	4258	2	N	60					323
							66	9									
01	5735	X	4687	-0-	-1048	-0-	279	1	4351	2	N	52					375
							57	9									
02	5096	X	4550	-0-	-546	-0-	269	1	4219	2	N	48					423
							9	5	53	9							
03	5487	X	4205	-0-	-1282	-0-	249	1	3911	2	N	40	186	1			277
							1	5	44	9							
*04	4530	X	4476	-0-	-54	-0-	265	1	4158	2	N	48					325
							53	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					325

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1951	-0-	-2	-0-	148	1	1489	2	N	285	199	1			307
							314	9									
01	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	128	1	1290	2	N	309	395	1			221
							340	9									
02	2016	X	1633	-0-	-383	-0-	117	1	1177	2	N	308	395	1			134
							339	9									
03	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	142	1	1430	2	N	294	198	1			230
							323	9									
*04	1950	X	1925	-0-	-25	-0-	145	1	1465	2	N	286	398	1			118
							315	9									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					118

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8681	-0-	-650	-0-	761	1	7735	2	N	122					727
							51	5	134	9							
01	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	995	1	9526	2	N	177	188	1			716
							62	5	195	9							
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	1290	1	10440	2	N	414	373	1			757
							271	5	455	9							
*03	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	1206	1	12176	2	N	404	558	1			603
							444	9									
*04	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	1031	1	10914	2	N	296	193	1			706
							326	9									
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					706

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	12126	-0-	-3281	-0-	1084	1	10956	2	N	78	194	1			219
							86	9									
01	14911	X	11980	-0-	-2931	-0-	1071	1	10823	2	N	78					297
							86	9									
02	12656	X	10474	-0-	-2182	-0-	936	1	9466	2	N	65	181	1			181
							72	9									
03	13268	X	10557	-0-	-2711	-0-	944	1	9550	2	N	57					238
							63	9									
*04	12000	X	10365	-0-	-1635	-0-	926	1	9364	2	N	68					306
							75	9									
05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					306

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2533	-0-	-133	-0-	159	1	2037	2	N	167	192	1			537
							153	5	184	9							
01	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	67	1	872	2	N	132	185	1			484
							1409	5	145	9							
02	2408	X	2311	-0-	-97	-0-	131	1	1679	2	N	122					606
							367	5	134	9							
*03	2759	X	2052	-0-	-707	-0-	128	1	1643	2	N	144	186	1			564
							123	5	158	9							
*04	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	159	1	2043	2	N	77					641
							48	5	85	9							
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					641

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	3862	-0-	-1501	-0-	264	1	3390	2	N	179					1160
							11	5	197	9							
01	5332	X	4918	-0-	-414	-0-	337	1	4315	2	N	225	372	1			1013
							18	5	248	9							
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	302	1	3876	2	N	199	184	1			1028
							219	9									
03	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	299	1	3814	2	N	251	188	1			1091
							1	5	276	9							
*04	4770	X	3866	-0-	-904	-0-	264	1	3398	2	N	169	188	1			1072
							18	5	186	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					1072

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	10394	-0-	-2471	-0-	906	1	9242	2	N	224	375	1			1415
							246	9									
01	12865	X	7605	-0-	-5260	-0-	673	1	6459	2	N	430	372	1			1473
							473	9									
02	11480	X	6209	-0-	-5271	-0-	651	1	5251	2	N	279	374	1			1378
							307	9									
03	12772	X	4814	-0-	-7958	-0-	414	1	4167	2	N	212	189	1			1401
							233	9									
*04	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	898	1	9496	2	N	572	568	1			1405
							629	9									
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					1405

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	428	-0-	-10112	-0-	38	1	390	2	N	-0-					2204
01	6510	X	861	-0-	-5649	-0-	853	5	8	9	N	7					2211
02	8232	X	1360	-0-	-6872	-0-	97	1	781	2	N	120					2331
							350	5	132	9							
*03	9424	X	5936	-0-	-3488	-0-	412	1	4168	2	N	311	379	1			2263
							1014	5	342	9							
*04	6240	X	5720	-0-	-520	-0-	402	1	4257	2	N	233	185	1			2311
							805	5	256	9							
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2311

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	191	1			534
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					534
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	3					537
							3	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
*04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	106	100	1			543
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					543

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1710	-0-	-1204	-0-	130	1	1319	2	N	119					527
							130	5	131	9							
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	245	1	2356	2	N	205	193	1			539
							59	5	226	9							
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	375	1	3037	2	N	223	377	1			385
							245	9									
*03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	418	1	4229	2	N	242	190	1			437
							1	5	266	9							
*04	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	160	1	1693	2	N	144	187	1			394
							3	5	158	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					394

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	7155	-0-	-3633	-0-	542	1	5501	2	N	489	377	1			1151
							574	5	538	9							
01	12214	X	4690	-0-	-7524	-0-	306	1	2921	2	N	375	369	1			1157
							1050	5	413	9							
02	11032	X	1484	-0-	-9548	-0-	138	1	1116	2	N	142	372	1			927
							74	5	156	9							
03	8494	X	3598	-0-	-4896	-0-	296	1	2982	2	N	200	185	1			942
							100	5	220	9							
*04	9570	X	5773	-0-	-3797	-0-	417	1	4409	2	N	628	572	1			998
							256	5	691	9							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					998

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	11007	-0-	-5547	-0-	937	1	9527	2	N	494	388	1			1036
							543	9									
01	15810	X	8149	-0-	-7661	-0-	731	1	6994	2	N	385	373	1			1048
							424	9									
02	13636	X	8496	-0-	-5140	-0-	892	1	7206	2	N	362	373	1			1037
							398	9									
*03	15159	X	8836	-0-	-6323	-0-	760	1	7661	2	N	377	371	1			1043
							415	9									
*04	12900	X	9603	-0-	-3297	-0-	783	1	8278	2	N	493	572	1			964
							542	9									
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					964

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	8466	-0-	-2012	-0-	730	1	7453	2	N	257	391	1			499
							283	9									
01	10106	X	9008	-0-	-1098	-0-	831	1	7975	2	N	184					683
							202	9									
02	9044	X	5789	-0-	-3255	-0-	614	1	4973	2	N	184	371	1			496
							202	9									
03	9114	X	6161	-0-	-2953	-0-	527	1	5319	2	N	286	188	1			594
							315	9									
*04	8730	X	4886	-0-	-3844	-0-	401	1	4250	2	N	214	183	1			625
							235	9									
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					625

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

12	12803	X	12512	-0-	-291	-0-	1121	1	11338	2	N	48					917
							53	9									
01	12803	X	12692	-0-	-111	-0-	1139	1	11517	2	N	33					950
							36	9									
02	11116	X	10629	-0-	-487	-0-	954	1	9645	2	N	27					977
							30	9									
03	12245	X	11870	-0-	-375	-0-	1067	1	10785	2	N	16	190	1			803
							18	9									
*04	12270	X	11428	-0-	-842	-0-	1027	1	10376	2	N	23					826
							25	9									
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					826

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

12	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	387	1	3958	2	N	180	191	1			240
							35	5	198	9							
01	4588	X	3331	-0-	-1257	-0-	302	1	2891	2	N	63					303
							69	5	69	9							
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	336	1	2713	2	N	87	185	1			205
							211	5	96	9							
*03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3160	2	N	150	194	1			161
							97	5	165	9							
*04	4620	X	3453	-0-	-1167	-0-	282	1	2982	2	N	127	186	1			102
							49	5	140	9							
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					102

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

12	17360	X	9456	-0-	-7904	-0-	161	1	7232	2	N	837	948	1			851
							1142	5	921	9							
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	147	1	6551	2	N	720	751	1			820
							983	5	792	9							
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	141	1	6250	2	N	667	745	1			742
							512	5	734	9							
*03	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	199	1	7641	2	N	746	747	1			741
							359	5	821	9							
*04	9180	X	8180	-0-	-1000	-0-	174	1	6919	2	N	662	572	1			831
							359	5	728	9							
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					831

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6332	-0-	-519	-0-	467	1	4746	2	N	916	761	1			2593
							111	5	1008	9							
01	6913	X	6149	-0-	-764	-0-	405	1	3878	2	N	1150	928	1			2815
							601	5	1265	9							
02	6244	X	4362	-0-	-1882	-0-	389	1	3145	2	N	736	929	1			2622
							18	5	810	9							
03	6944	X	4902	-0-	-2042	-0-	354	1	3566	2	N	859	936	1			2545
							37	5	945	9							
*04	6450	X	5864	-0-	-586	-0-	424	1	4484	2	N	860	942	1			2463
							10	5	946	9							
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					2463

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	8113	-0-	-1342	-0-	682	1	6921	2	N	464	196	1			1116
							510	9									
01	9455	X	6891	-0-	-2564	-0-	608	1	5812	2	N	428	556	1			988
							471	9									
02	8064	X	4747	-0-	-3317	-0-	495	1	3984	2	N	244	182	1			1050
							268	9									
*03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	760	1	7637	2	N	610	942	1			718
							671	9									
*04	7860	X	6073	-0-	-1787	-0-	494	1	5207	2	N	338	191	1			865
							372	9									
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					865

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5853	-0-	-1060	-0-	502	1	5096	2	N	232	186	1			467
							255	9									
01	6634	X	5149	-0-	-1485	-0-	469	1	4480	2	N	182	188	1			461
							200	9									
02	5796	X	4093	-0-	-1703	-0-	434	1	3499	2	N	145	189	1			417
							160	9									
*03	6386	X	5432	-0-	-954	-0-	466	1	4690	2	N	251	190	1			478
							276	9									
*04	5910	X	5312	-0-	-598	-0-	439	1	4634	2	N	217	189	1			506
							239	9									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					506

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	8962	-0-	-3469	-0-	723	1	7350	2	N	799	751	1			561
							10	5	879	9							
01	12028	X	8696	-0-	-3332	-0-	729	1	6976	2	N	898	743	1			716
							3	5	988	9							
02	10472	X	7064	-0-	-3408	-0-	683	1	5525	2	N	769	739	1			746
							10	5	846	9							
03	11005	X	8206	-0-	-2799	-0-	646	1	6503	2	N	959	1125	1			580
							2	5	1055	9							
*04	9960	X	7653	-0-	-2307	-0-	579	1	6115	2	N	869	749	1			700
							3	5	956	9							
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					700

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14074	X	13493	-0-	-581	-0-	1116	1	11355	2	N	929	948	1			485
							1022	9									
01	14012	X	12509	-0-	-1503	-0-	1092	1	10454	2	N	875	743	1			617
							963	9									
02	12124	X	11774	-0-	-350	-0-	1198	1	9682	2	N	813	931	1			499
							894	9									
03	13330	X	12140	-0-	-1190	-0-	1019	1	10270	2	N	774	753	1			520
							851	9									
*04	13050	X	10159	-0-	-2891	-0-	824	1	8713	2	N	565	560	1			525
							622	9									
05	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					525

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	145	1	1474	2	N	161	191	1			318
							177	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	159	187	1			290
							7	5	175	9							
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	164	1	1326	2	N	132	186	1			236
							145	9									
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	143	1	1441	2	N	168	186	1			218
							10	5	185	9							
*04	1830	N	1415	-0-	-415	-0-	109	1	1151	2	N	129	190	1			157
							13	5	142	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	1066	1	10804	2	N	554	574	1			547
							609	9									
01	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	996	1	9519	2	N	499	564	1			482
							549	9									
02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	1134	1	9143	2	N	496	372	1			606
							546	9									
*03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	980	1	9863	2	N	536	562	1			580
							590	9									
*04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	881	1	9286	2	N	496	569	1			507
							546	9									
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					507

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	683	-0-	-3533	-0-	45	1	468	2	N	88	192	1			64
							73	5	97	9							
01	4185	X	1255	-0-	-2930	-0-	735	2	384	5	N	124					188
							136	9									
02	3612	X	732	-0-	-2880	-0-	60	1	488	2	N	117					305
							55	5	129	9							
03	4154	X	1741	-0-	-2413	-0-	25	1	252	2	N	292	367	1			230
							1143	5	321	9							
*04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	284	1	2993	2	N	394	559	1			65
							350	5	433	9							
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					65

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1953	-0-	-1364	-0-	109	1	1215	2	N	194	197	1			263
							416	5	213	9							
01	3100	X	2070	-0-	-1030	-0-	97	1	1017	2	N	314	196	1			381
							611	5	345	9							
02	2744	X	2129	-0-	-615	-0-	120	1	1035	2	N	169					550
							788	5	186	9							
*03	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	99	1	1128	2	N	182	598	1			134
							1135	5	200	9							
*04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	114	1	1055	2	N	180	195	1			119
							869	5	198	9							
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					119

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22134	X	13740	-0-	-8394	-0-	1086	1	11023	2	N	1095	1130	1			660
							426	5	1205	9							
01	18228	X	12616	-0-	-5612	-0-	1073	1	10241	2	N	1184	1308	1			536
							1302	9									
02	15400	X	9736	-0-	-5664	-0-	963	1	7776	2	N	905	1115	1			326
							1	5	996	9							
03	17577	X	6905	-0-	-10672	-0-	560	1	5618	2	N	656	929	1			53
							5	5	722	9							
*04	14370	X	10232	-0-	-4138	-0-	778	1	8187	2	N	1152	1135	1			70
							1267	9									
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					70

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	8741	-0-	-5798	-0-	506	1	7917	2	N	289	357	1			407
							318	9									
01	12214	X	7592	-0-	-4622	-0-	397	1	6216	2	N	241	185	1			463
							714	5	265	9							
02	9492	X	8557	-0-	-935	-0-	368	1	5760	2	N	257	373	1			347
							2146	5	283	9							
03	10292	X	9604	-0-	-688	-0-	454	1	7125	2	N	280	189	1			438
							1717	5	308	9							
*04	9090	X	8519	-0-	-571	-0-	387	1	6065	2	N	243	192	1			489
							1800	5	267	9							
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					489

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	5762	-0-	-1647	-0-	486	1	4914	2	N	329	389	1			1068
							362	9									
01	7068	X	5132	-0-	-1936	-0-	457	1	4357	2	N	289	188	1			1169
							318	9									
02	6692	X	1695	-0-	-4997	-0-	173	1	1390	2	N	120					1289
							132	9									
03	7409	X	2564	-0-	-4845	-0-	222	1	2225	2	N	106	374	1			1021
							117	9									
*04	5580	X	2625	-0-	-2955	-0-	215	1	2263	2	N	134					1155
							147	9									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					1155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	546	2	N	307	379	1			447
							334	5	338	9							
01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	N	319	373	1			393
							666	5	351	9							
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	468	2	N	260	186	1			467
							431	5	286	9							
*03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	N	291	376	1			382
							793	5	320	9							
*04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	43	1	452	2	N	255	188	1			449
							636	5	281	9							
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					449

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8419 - 12982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	N	60					362
							109	5	66	9							
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	27					389
							96	5	30	9							
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	N	-0-					389
							24	5									
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	2	N	67	194	1			262
							33	5	74	9							
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	85	1	899	2	N	77					339
							229	5	85	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

12	42532	X	14441	-0-	-28091	-0-	1229	1	12441	2	N	694	778	1			473
							8	5	763	9							
01	39153	X	13777	-0-	-25376	-0-	1235	1	11759	2	N	712	588	1			597
							783	9									
02	14952	X	11844	-0-	-3108	-0-	1237	1	9962	2	N	586	395	1			788
							645	9									
03	17112	X	12998	-0-	-4114	-0-	1116	1	11211	2	N	610	767	1			631
							671	9									
*04	14010	X	11864	-0-	-2146	-0-	951	1	10016	2	N	518	569	1			580
							327	5	570	9							
05	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					580

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59117	X	28427	-0-	-30690	-0-	2254	1	22701	2	N	2808	2538	1			1274
							383	5	3089	9							
01	59117	X	43969	-0-	-15148	-0-	3887	1	36905	2	N	2887	3132	1			1029
							1	5	3176	9							
02	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	4385	1	35186	2	N	2305	2354	1			980
							2536	9									
*03	43259	X	43259	-0-	-0-	-0-	3703	1	37067	2	N	2263	2149	1			1094
							2489	9									
*04	42540	X	36417	-0-	-6123	-0-	2997	1	31446	2	N	1794	1936	1			952
							1	5	1973	9							
05	43958	X	NO RPT	-0-	-43958	-0-					N	NO RPT					952

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	140	1	2185	2	N	494	557	1			-0-
							757	5	543	9							
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	123	1	1904	2	N	453	370	1			83
							1506	5	498	9							
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	378	185	1			276
							1609	5	416	9							
*03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	104	1	1658	2	N	364	562	1			78
							649	5	400	9							
*04	3900	X	1952	-0-	-1948	-0-	132	1	1492	2	N	298	187	1			189
							328	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					189

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1412	1	14321	2	N	894	760	1			764
							21	5	983	9							
01	19716	X	12280	-0-	-7436	-0-	1083	1	10339	2	N	780	785	1			759
							858	9									
02	16856	X	9776	-0-	-7080	-0-	990	1	7976	2	N	736	590	1			905
							810	9									
03	19282	X	11583	-0-	-7699	-0-	961	1	9657	2	N	717	774	1			848
							176	5	789	9							
*04	16200	X	14052	-0-	-2148	-0-	1140	1	12013	2	N	629	738	1			739
							207	5	692	9							
05	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					739

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21363	X	21363	-0-	-0-	-0-	1774	1	17994	2	N	1450	955	1			1058
							1595	9									
01	39339	X	23064	-0-	-16275	-0-	2018	1	19241	2	N	1641	1921	1			778
							1805	9									
02	32872	X	19684	-0-	-13188	-0-	2013	1	16216	2	N	1323	1339	1			762
							1455	9									
03	32922	X	21046	-0-	-11876	-0-	1767	1	17751	2	N	1389	1338	1			813
							1528	9									
*04	27330	X	20181	-0-	-7149	-0-	1625	1	17167	2	N	1263	1157	1			919
							1389	9									
05	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					919

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32612	X	22718	-0-	-9894	-0-	1932	1	19614	2	N	1065	1169	1			498
							1172	9									
01	32612	X	13328	-0-	-19284	-0-	1180	1	11272	2	N	791	393	1			896
							6	5	870	9							
02	24080	X	17478	-0-	-6602	-0-	1829	1	14744	2	N	823	986	1			733
							905	9									
03	25885	X	19013	-0-	-6872	-0-	1601	1	16101	2	N	1192	979	1			946
							1311	9									
*04	24450	X	16811	-0-	-7639	-0-	1397	1	14730	2	N	622	390	1			1178
							684	9									
05	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					1178

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21390	X	11409	-0-	-9981	-0-	877	1	8874	2	N	587	583	1			580
							1012	5	646	9							
01	21390	X	8617	-0-	-12773	-0-	773	1	7391	2	N	374	397	1			557
							42	5	411	9							
02	19320	X	8299	-0-	-11021	-0-	865	1	6985	2	N	392	391	1			558
							18	5	431	9							
03	12369	X	8394	-0-	-3975	-0-	691	1	6954	2	N	453	385	1			626
							251	5	498	9							
*04	13620	X	5779	-0-	-7841	-0-	459	1	4841	2	N	361	590	1			397
							82	5	397	9							
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					397

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50530	X	14409	-0-	-36121	-0-	1205	1	12238	2	N	878	590	1			843
							966	9									
01	50530	X	17102	-0-	-33428	-0-	1532	1	14651	2	N	835	782	1			896
							919	9									
02	21308	X	8986	-0-	-12322	-0-	929	1	7481	2	N	524	594	1			826
							576	9									
03	24180	X	12064	-0-	-12116	-0-	1014	1	10184	2	N	787	778	1			835
							866	9									
*04	16560	X	8836	-0-	-7724	-0-	716	1	7538	2	N	529	391	1			973
							582	9									
05	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					973

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121303	X	46534	-0-	-74769	-0-	4102	1	41661	2	N	701	389	1			828
							771	9									
01	121303	X	41592	-0-	-79711	-0-	3869	1	36977	2	N	678	783	1			723
							746	9									
02	56840	X	34818	-0-	-22022	-0-	3771	1	30439	2	N	553	393	1			883
							608	9									
03	58559	X	33270	-0-	-25289	-0-	2955	1	29748	2	N	515	590	1			808
							567	9									
*04	49830	X	30994	-0-	-18836	-0-	2636	1	27834	2	N	476	578	1			706
							524	9									
05	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					706

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49623 X	13845	-0-	-35778	-0-	1157	1	11031	2	N	1002	750	1			523
						555	5	1102	9							
01	21700 X	11899	-0-	-9801	-0-	960	1	9167	2	N	676	938	1			261
						1028	5	744	9							
02	19600 X	12278	-0-	-7322	-0-	1086	1	10346	2	N	755	559	1			457
						15	5	831	9							
03	21700 X	15150	-0-	-6550	-0-	1359	1	12955	2	N	760	745	1			472
						836	9									
*04	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	1465	1	13962	2	N	660	747	1			385
						726	9									
05	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					385

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55149 X	23323	-0-	-31826	-0-	1969	1	19960	2	N	1267	957	1			685
						1394	9									
01	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	1967	1	18767	2	N	1185	1328	1			542
						2	5	1304	9							
02	23100 X	21599	-0-	-1501	-0-	2261	1	18219	2	N	1017	1145	1			414
						1119	9									
03	24397 X	22734	-0-	-1663	-0-	1954	1	19671	2	N	1007	949	1			472
						1	5	1108	9							
*04	22560 X	20579	-0-	-1981	-0-	1692	1	17862	2	N	932	958	1			446
						1025	9									
05	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT					446

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	438	1	17892	2	N	2604	2676	1			983
						35	5	2864	9							
01	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	414	1	16618	2	N	2331	2306	1			1008
						6	5	2564	9							
02	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	261	1	10351	2	N	1289	1355	1			942
						90	5	1418	9							
*03	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	328	1	11071	2	N	1931	1713	1			1160
						546	5	2124	9							
*04	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	521	1	18421	2	N	2744	2504	1			1400
						3018	9									
05	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					1400

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546 X	16371	-0-	-1175	-0-	298	1	12754	2	N	2143	1897	1			1376
						962	5	2357	9							
01	17546 X	15510	-0-	-2036	-0-	269	1	11314	2	N	1961	2126	1			1211
						1770	5	2157	9							
02	14336 X	14037	-0-	-299	-0-	230	1	9495	2	N	1627	1735	1			1103
						2522	5	1790	9							
03	16337 X	14776	-0-	-1561	-0-	297	1	10717	2	N	1538	1346	1			1295
						2070	5	1692	9							
*04	15840 X	12659	-0-	-3181	-0-	263	1	9891	2	N	1505	1528	1			1272
						849	5	1656	9							
05	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					1272

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82364	X	37113	-0-	-45251	-0-	3343	1	31846	2	N	1724	1679	1			336
							28	5	1896	9							
01	37164	X	37164	-0-	-0-	-0-	35481	2	1	5	N	1529	1525	1			340
							1682	9									
02	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	2997	1	28559	2	N	1259	1327	1			272
							3	5	1385	9							
*03	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	3282	1	31266	2	N	1217	1249	1			240
							1	5	1339	9							
*04	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	2865	1	27284	2	N	1109	1116	1			233
							1	5	1220	9							
05	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					N	NO RPT					233

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7318	5	459	9	N	417	358	1			175
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1961	2	5544	5	N	446	541	1			80
							491	9									
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	245	1	2262	2	N	407	363	1			124
							4047	5	448	9							
*03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	366	1	3363	2	N	436	351	1			209
							2452	5	480	9							
*04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	N	521	557	1			173
							1962	5	573	9							
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					173

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	1134	1	11520	2	N	1589	943	1			1784
							426	5	1748	9							
01	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	13163	2	1748	9	N	1589	1869	1			1504
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	1006	1	8122	2	N	1096	1108	1			1492
							1	5	1206	9							
*03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	678	1	6816	2	N	1081	936	1			1637
							5	5	1189	9							
*04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	723	1	7624	2	N	1041	1124	1			1554
							1145	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					1554

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	1794	-0-	-3972	-0-	100	1	1014	2	N	368	386	1			247
							275	5	405	9							
01	5766	X	1713	-0-	-4053	-0-	863	2	445	5	N	368	186	1			429
							405	9									
02	5208	X	2030	-0-	-3178	-0-	176	1	1424	2	N	325	373	1			381
							72	5	358	9							
03	5766	X	2196	-0-	-3570	-0-	163	1	1647	2	N	329	375	1			335
							24	5	362	9							
*04	1740	X	1109	-0-	-631	-0-	68	1	730	2	N	244	186	1			393
							43	5	268	9							
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					393

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127774	X	39185	-0-	-88589	-0-	3371	1	34079	2	N	1575	1570	1			420
							2	5	1733	9							
01	51305	X	31362	-0-	-19943	-0-	2855	1	27155	2	N	1228	980	1			668
							1	5	1351	9							
02	46340	X	23109	-0-	-23231	-0-	2444	1	19646	2	N	925	985	1			608
							1	5	1018	9							
03	51305	X	25151	-0-	-26154	-0-	2181	1	21869	2	N	992	1167	1			433
							10	5	1091	9							
04	49650	X	20998	-0-	-28652	-0-	1727	1	18157	2	N	765	388	1			810
							272	5	842	9							
05	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT					810

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26939	X	11371	-0-	-15568	-0-	915	1	9294	2	N	983	1131	1			398
							81	5	1081	9							
01	26939	X	10902	-0-	-16037	-0-	8818	2	1003	5	N	983	935	1			446
							1081	9									
02	24332	X	10193	-0-	-14139	-0-	1011	1	8160	2	N	847	928	1			365
							90	5	932	9							
03	26939	X	11843	-0-	-15096	-0-	961	1	9692	2	N	919	1119	1			165
							179	5	1011	9							
*04	11250	X	10904	-0-	-346	-0-	863	1	9116	2	N	810	755	1			220
							34	5	891	9							
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					220

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	476	1	4534	2	N	5961	6333	1			706
							174	5	6557	9							
01	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	559	1	5328	2	N	5708	5595	1			819
							172	5	6279	9							
02	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	546	1	5202	2	N	4772	4250	1			1341
							3	5	5249	9							
*03	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	576	1	5484	2	N	4706	4608	1			1439
							9	5	5177	9							
*04	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	615	1	5863	2	N	4292	4286	1			1445
							13	5	4721	9							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1445

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					64
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					64
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					64
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					64
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	48	1			16
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					16

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	31	1	229	2	N	-0-					10
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	2	N	-0-					10
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	28	1	167	2	N	-0-					10
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	31	1	174	2	N	-0-					10
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	30	1	176	2	N	-0-					10
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-					10

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					259
01	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	2			N	-0-					259
02	1932	N	1504	-0-	-428	-0-	1504	2			N	-0-	139	1			120
03	2449	N	1583	-0-	-866	-0-	1562	2	21	9	N	19					139
04	2100	N	2837	-0-	737	-0-	2819	2	18	9	N	16					155
*05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	N	5					160

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

12	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-					296
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					296
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	404	2			N	-0-					296
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-	68	1			228
04	780	N	437	-0-	-343	-0-	437	2			N	-0-					228
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					228

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					230
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					230
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					230
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					230
04	630	N	671	-0-	41	-0-	671	2			N	-0-	131	1			99
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					99

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					133
01	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					133
02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183	2			N	-0-					133
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					133
04	180 N	271	-0-	91	-0-	271	2			N	-0-					133
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					133

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

12	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					33
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					33
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					33
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					33
04	1800 N	1522	-0-	-278	-0-	1522	2			N	-0-					33
05	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					33

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

12	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4156	2	782	9	N	711	716	1			398
01	4867 X	4844	-0-	-23	-0-	4018	2	826	9	N	751	535	1			614
02	4396 X	3893	-0-	-503	-0-	3208	2	685	9	N	623	523	1			714
03	4867 X	3874	-0-	-993	-0-	3064	2	810	9	N	736	886	1			564
04	4710 X	3519	-0-	-1191	-0-	2879	2	640	9	N	582	698	1			448
05	4867 X	3818	-0-	-1049	-0-	3050	2	768	9	N	698	1012	1			134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	142	1	1726	2	N	-0-					34
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	182	1	2373	2	N	-0-					34
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	106	1	1237	2	N	-0-					34
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	2	N	-0-					34
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	129	1	1561	2	N	-0-					34
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	N	-0-					34

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	847	2	N	-0-					160
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	80	1	766	2	N	-0-					160
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	78	1	786	2	N	-0-					160
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	82	1	787	2	N	-0-					160
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	94	1	1013	2	N	-0-					160
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	99	1	1098	2	N	-0-					160

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	372	2	N	-0-					167
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-					167
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	2	N	-0-					167
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	52	1	327	2	N	-0-					167
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-					167
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	2	N	-0-					167

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

12	589	N	488	-0-	-101	-0-	31	1	457	2	N	-0-					22
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-					22
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					22
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-					22
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	-0-					22
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	-0-					22

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392

12	124	N	65	-0-	-59	-0-	26	1	39	2	N	-0-					76
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	25	1	51	2	N	-0-					76
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	2	N	-0-					76
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	2	N	-0-					76
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	30	1	147	2	N	-0-					76
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539

12	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	130	1	1385	2	N	-0-					190
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	182	1	1631	2	N	-0-					190
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	147	1	1464	2	N	-0-					190
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	184	1	1648	2	N	57					247
							63	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	158	1	1563	2	N	20	187	1			80
							22	9									
*05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	176	1	1648	2	N	10					90
							11	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	97	1	1024	2	N	-0-					94
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	90	1	931	2	N	-0-					94
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	87	1	932	2	N	-0-					94
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	2	N	-0-					94
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	N	-0-					94
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	95	1	1029	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	2	N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	65	1	540	2	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	66	1	536	2	N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	63	1	524	2	N	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	74	1	666	2	N	-0-					185
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	71	1	634	2	N	-0-					185
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	67	1	612	2	N	-0-					185
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	-0-					185
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	2	N	-0-					185
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	2	N	-0-					185

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

12	310	N	276	-0-	-34	-0-	47	1	229	2	N	-0-					27
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	51	1	260	2	N	-0-					27
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	45	1	211	2	N	-0-					27
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	2	N	-0-					27
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	45	1	185	2	N	-0-					27
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	49	1	200	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-					38
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-					38
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	47	1	228	2	N	-0-					38
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	55	1	253	2	N	-0-					38
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	47	1	230	2	N	-0-					38
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	50	1	239	2	N	-0-					38

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 100038 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 7565

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - P/A 03/07/2018

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					208
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					208
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	28	1	363	2	N	-0-					208
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	31	1	236	2	N	-0-					208
04	600	N	244	-0-	-356	-0-	30	1	214	2	N	-0-					208
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	-0-					208

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	24	1	116	2	N	-0-					187
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	2	N	-0-					187
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N	-0-					187
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	250	2	N	-0-					187
04	330	N	107	-0-	-223	-0-	16	1	91	2	N	-0-					187
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	49	1	210	2	N	-0-	120	1			67

TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					160
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					160

TRENFIELD -790- WELL #: 2 RRCID -> 114475 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					51
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					51
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	1			N	-0-	51	1			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	N	-0-					27
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	120	2	N	-0-					27
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	38	1	127	2	N	-0-					27
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	N	-0-					27
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	40	1	128	2	N	-0-					27
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	45	1	156	2	N	-0-					27

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	34	1	41	2	N	-0-					163
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	N	-0-					163
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-					163
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	-0-					163
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	48	1	216	2	N	-0-					163
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	40	1	104	2	N	-0-					163

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	230	2	N	-0-					48
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	N	-0-					48
02	280	N	80	-0-	-200	-0-	13	1	67	2	N	-0-					48
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					48
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	57	1	354	2	N	-0-					215
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	66	1	399	2	N	-0-					215
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	46	1	292	2	N	-0-					215
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	51	1	294	2	N	30					245
							33	9									
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	47	1	242	2	N	6	194	1			57
							7	9									
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	371	2	N	3					60
							3	9									

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	N	-0-					20
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-					20
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	28	1	464	2	N	-0-					20
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	16	1	378	2	N	-0-					20
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	-0-					20
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-					20

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					172
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-					172
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					172
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904

12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	930	2	N	-0-					107
01	1085	N	917	-0-	-168	-0-	84	1	833	2	N	-0-					107
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	83	1	864	2	N	-0-					107
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	91	1	919	2	N	-0-					107
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	83	1	844	2	N	-0-					107
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	78	1	747	2	N	-0-					107

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-					128
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	49	1	276	2	N	-0-					128
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	N	-0-					128
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	2	N	-0-					128
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-					128
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	N	-0-					128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

12	496	N	460	-0-	-36	-0-	53	1	407	2	N	-0-					150
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	58	1	425	2	N	-0-					150
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	54	1	403	2	N	-0-					150
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-					150
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	-0-					150
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	N	-0-					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	N	-0-					43
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	1	8	2	N	-0-					43
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					43
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-					43
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-					43
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					43

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	48	1	264	2	N	-0-					102
01	372	N	251	-0-	-121	-0-	44	1	207	2	N	-0-					102
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	45	1	267	2	N	-0-					102
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-					102
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	N	-0-					102
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	306	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	59	1	438	2	N	-0-					163
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	58	1	425	2	N	-0-					163
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	N	-0-					163
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	N	-0-					163
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	2	N	-0-					163
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	59	1	444	2	N	-0-					163

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	N	-0-					108
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	34	1	30	2	N	-0-					108
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	30	1	27	2	N	-0-					108
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	35	1	42	2	N	-0-					108
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	34	1	43	2	N	-0-					108
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	35	1	43	2	N	-0-					108

SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1090	2	N	5					128
							6	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	2	N	38					166
							42	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	N	20					186
							22	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	-0-					186
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	30	1	1101	2	N	14	120	1			80
							15	9									
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1202	2	N	10					90
							11	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	61	1	433	2	N	-0-					190
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	69	1	432	2	N	5					195
							6	9									
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	53	1	374	2	N	-0-					195
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	472	2	N	-0-					195
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	-0-					195
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	2	N	-0-					195

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	231	2	N	-0-					27
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	53	1	239	2	N	-0-					27
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	46	1	222	2	N	-0-					27
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	51	1	235	2	N	-0-					27
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	-0-					27
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	2	N	-0-					27

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	N	-0-					45
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	N	-0-					45
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	8	1			N	-0-					45
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					45
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					45

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	N	59	177	1			155
							65	9									
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	30	1	292	2	N	40					195
							44	9									
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	28	1	332	2	N	42					237
							46	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	31	1	388	2	N	28					265
							31	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	77					342
							85	9									
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	73					415
							80	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	N	-0-					138
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	82	1	576	2	N	-0-					138
02	364	N	241	-0-	-123	-0-	27	1	214	2	N	-0-					138
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	34	1	59	2	N	-0-					138
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	49	1	225	2	N	-0-					138
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-					138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	67	1	561	2	N	-0-					138
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	65	1	533	2	N	-0-					138
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	-0-					138
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	-0-					138
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	N	-0-					138
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	29	1	463	2	N	-0-					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	253	2	N	-0-					108
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	47	1	271	2	N	-0-					108
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	40	1	252	2	N	-0-					108
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	2	N	-0-					108
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	2	N	-0-					108
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	10					87
							11	9									
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	31	1	884	2	N	21					108
							23	9									
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	28	1	781	2	N	-0-					108
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	31	1	875	2	N	-0-					108
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	30	1	843	2	N	-0-					108
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	31	1	784	2	N	2					110
							2	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					153
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	7					160
							8	9									
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	28	1	888	2	N	7					167
							8	9									
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	31	1	957	2	N	10	150	1			27
							11	9									
04	1110	N	962	-0-	-148	-0-	30	1	932	2	N	-0-					27
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-	30	1	924	2	N	-0-					27

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-					147
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	20	1	70	2	N	-0-					147
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	21	1	57	2	N	-0-					147
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-					147
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	2	N	-0-					147
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					147

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

12	93	N	63	-0-	-30	-0-	17	1	46	2	N	-0-					80
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	23	1	35	2	N	-0-					80
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	13	1	35	2	N	-0-					80
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	2	N	-0-					80
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	32	1	27	2	N	-0-					80
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	2	N	-0-					80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					173
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					173
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					173

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	112	1	1045	2	N	31	186	1			107
							34	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	145	1	1230	2	N	20					127
							22	9									
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	114	1	1062	2	N	30					157
							33	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	141	1	1179	2	N	36					193
							40	9									
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	123	1	1131	2	N	27					220
							30	9									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	136	1	1192	2	N	28					248
							31	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	N	-0-					132
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	-0-					132
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	881	2	N	-0-					132
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	N	-0-					132
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	51					183
							56	9									
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	67					250
							74	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

12	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	148	1	1518	2	N	11					186
							12	9									
01	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	167	1	1491	2	N	12					198
							13	9									
02	1596	N	1483	-0-	-113	-0-	136	1	1336	2	N	10					208
							11	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	174	1	1540	2	N	13					221
							14	9									
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	162	1	1608	2	N	20					241
							22	9									
*05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	171	1	1586	2	N	22	187	1			76
							24	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632

12	496	N	406	-0-	-90	-0-	58	1	348	2	N	-0-					88
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	65	1	368	2	N	-0-					88
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	55	1	327	2	N	-0-					88
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	380	2	N	-0-					88
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	-0-					88
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	65	1	391	2	N	-0-					88

PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

12	186	N	127	-0-	-59	-0-	30	1	97	2	N	-0-					187
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	15	1	38	2	N	-0-					187
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	17	1	45	2	N	-0-					187
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	1					188
							1	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	12					200
							13	9									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	251	2	N	5					205
							6	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	363	1	4299	2	N	-0-					177
01	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	189	1	1784	2	N	-0-					177
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	396	1	4511	2	N	-0-					177
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	464	1	4651	2	N	16					193
							18	9									
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	383	1	4297	2	N	32					225
							35	9									
05	2821	X	1585	-0-	-1236	-0-	156	1	1426	2	N	3					228
							3	9									

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 10201

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	2	N	-0-					193
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	37	1	70	2	N	-0-					193
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	N	-0-					193
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	38	1	76	2	N	-0-					193
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	36	1	74	2	N	-0-					193
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	38	1	75	2	N	-0-					193

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 10074

12	2759	X	2111	-0-	-648	-0-	170	1	1869	2	N	65					403
							72	9									
01	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	192	1	1776	2	N	83	188	1			298
							91	9									
02	2492	X	1384	-0-	-1108	-0-	121	1	1180	2	N	75	31	1			342
							83	9									
03	2759	X	657	-0-	-2102	-0-	84	1	573	2	N	-0-					342
04	2670	X	181	-0-	-2489	-0-	41	1	140	2	N	-0-					342
05	2108	X	31	-0-	-2077	-0-	31	1			N	-0-					342

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695

12	3100	N	2894	-0-	-206	214	236	1	2658	2	N	-0-					218
01	2666	N	758	-0-	-1908	-0-	79	1	679	2	N	-0-					218
02	2772	X	1729	-0-	-1043	-0-	156	1	1573	2	N	-0-					218
03	3069	X	623	-0-	-2446	-0-	80	1	543	2	N	-0-					218
04	2970	X	1985	-0-	-985	-0-	178	1	1807	2	N	-0-					218
05	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	251	1	2498	2	N	-0-					218

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

12	1209	N	925	-0-	-284	-0-	29	1	896	2	N	-0-					116
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	31	1	982	2	N	-0-					116
02	1008	N	745	-0-	-263	-0-	28	1	717	2	N	-0-					116
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	N	-0-					116
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1156	2	N	-0-					116
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1208	2	N	-0-					116

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1969	-0-	-108	-0-	150	1	1777	2	N	38					270
							42	9									
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	149	1	1942	2	N	47	190	1			127
							52	9									
02	1876	N	1867	-0-	-9	-0-	129	1	1685	2	N	48					175
							53	9									
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	186	1	1945	2	N	40					215
							44	9									
04	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	180	1	1669	2	N	38					253
							42	9									
05	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	186	1	1598	2	N	30	191	1			92
							33	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					227
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	N	-0-					227
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	1			N	-0-					227
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	30	1	23	2	N	-0-					227
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	65					230
							72	9									
01	558	N	416	-0-	-142	-0-	31	1	311	2	N	67	192	1			105
							74	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	65					170
							72	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	71					241
							78	9									
04	390	N	120	-0-	-270	-0-	7	1	100	2	N	12					253
							13	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					253

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

12	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	322	1	4310	2	N	25					310
							28	9									
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	330	1	5242	2	N	208					518
							229	9									
02	4480	X	4422	-0-	-58	-0-	306	1	4114	2	N	2	197	1			323
							2	9									
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	333	1	4788	2	N	10					333
							11	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	330	1	4721	2	N	15					348
							17	9									
*05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	341	1	5181	2	N	5					353
							6	9									

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

12	4650	X	3793	-0-	-857	-0-	31	1	3762	2	N	-0-					113
01	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	31	1	4374	2	N	-0-					113
02	4200	X	3203	-0-	-997	-0-	28	1	3175	2	N	-0-					113
03	4433	X	4295	-0-	-138	-0-	31	1	4264	2	N	-0-					113
04	4260	X	3370	-0-	-890	-0-	30	1	3340	2	N	-0-					113
05	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	31	1	3638	2	N	-0-					113

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635 N	2346	-0-	-289	-0-	96	1	2231	2	N	17					270
						19	9									
01	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	96	1	2397	2	N	23	183	1			110
						25	9									
02	2324 N	2269	-0-	-55	-0-	88	1	2157	2	N	22					132
						24	9									
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	95	1	2308	2	N	26					158
						29	9									
04	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	93	1	2316	2	N	14					172
						15	9									
05	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	94	1	2328	2	N	18					190
						20	9									

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

12	6200 X	5925	-0-	-275	-0-	496	1	5376	2	N	48					248
						53	9									
01	6200 X	3715	-0-	-2485	-0-	303	1	3390	2	N	20					268
						22	9									
02	5600 X	4627	-0-	-973	-0-	434	1	4152	2	N	37					305
						41	9									
03	6200 X	4956	-0-	-1244	-0-	486	1	4391	2	N	72					377
						79	9									
04	5730 X	4301	-0-	-1429	-0-	480	1	3821	2	N	-0-					377
05	5921 X	4154	-0-	-1767	-0-	319	1	3835	2	N	-0-					377

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1505	2	N	-0-					350
01	2108 N	1797	-0-	-311	-0-	76	1	1704	2	N	15					365
						17	9									
02	1904 N	1526	-0-	-378	-0-	64	1	1430	2	N	29	192	1			202
						32	9									
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	2	N	-0-					202
04	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	73	1	1569	2	N	-0-					202
*05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	2	N	-0-					202

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

12	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	267	1	3075	2	N	-0-					353
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	261	1	2498	2	N	-0-					353
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	294	1	3260	2	N	-0-					353
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	421	1	4190	2	N	-0-					353
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	315	1	3476	2	N	-0-					353
05	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	274	1	2765	2	N	-0-					353

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

12	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	31	1	2354	2	N	45					248
						50	9									
01	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	31	1	2258	2	N	39					287
						43	9									
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	28	1	2103	2	N	49	193	1			143
						54	9									
03	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	30	1	2250	2	N	37					180
						41	9									
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	28	1	2316	2	N	40					220
						44	9									
05	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	28	1	2165	2	N	23					243
						25	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	41	192	1			272
						45	9									
01	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	29	1	1605	2	N	70					342
						77	9									
02	1708 N	1399	-0-	-309	-0-	27	1	1308	2	N	58					400
						64	9									
03	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	31	1	1728	2	N	104					504
						114	9									
04	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	27	1	1464	2	N	78					582
						86	9									
*05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	23	1	1653	2	N	51	369	1			264
						56	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

12	6603 X	6064	-0-	-539	-0-	31	1	5789	2	N	222	386	1			211
						244	9									
01	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	31	1	6198	2	N	215					426
						237	9									
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	28	1	5993	2	N	222	379	1			269
						244	9									
03	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	31	1	6384	2	N	185	190	1			264
						204	9									
04	6270 X	5307	-0-	-963	-0-	30	1	5029	2	N	225	195	1			294
						248	9									
05	6944 X	5736	-0-	-1208	-0-	31	1	5533	2	N	156	187	1			263
						172	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396

12	899 N	775	-0-	-124	-0-	31	1	744	2	N	-0-					135
01	961 N	634	-0-	-327	-0-	31	1	603	2	N	-0-					135
02	812 N	748	-0-	-64	-0-	28	1	623	2	N	88					223
						97	9									
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	31	1	676	2	N	15					238
						17	9									
04	600 N	461	-0-	-139	-0-	30	1	431	2	N	-0-					238
*05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	128					366
						141	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

12	651 N	612	-0-	-39	-0-	29	1	564	2	N	17					423
						19	9									
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	30	1	561	2	N	15	192	1			246
						17	9									
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	28					274
						31	9									
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	31	1	525	2	N	26					300
						29	9									
04	600 N	513	-0-	-87	-0-	30	1	468	2	N	14					314
						15	9									
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	28	1	400	2	N	16					330
						18	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	246	1	2336	2	N	80					453
							88	9									
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	403	1	4068	2	N	265	351	1			367
							292	9									
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	346	1	3395	2	N	140					507
							154	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	403	1	4091	2	N	135	175	1			467
							149	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	374	1	3729	2	N	23					490
							25	9									
05	3255	X	565	-0-	-2690	-0-	402	1	163	9	N	148	361	1			277

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

12	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	31	1	3693	2	N	130					403
							143	9									
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	31	1	3784	2	N	162	187	1			378
							178	9									
02	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	27	1	3260	2	N	152	182	1			348
							167	9									
03	4123	X	4066	-0-	-57	-0-	31	1	3880	2	N	141	184	1			305
							155	9									
04	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	30	1	3635	2	N	158	181	1			282
							174	9									
05	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	31	1	3759	2	N	113	185	1			210
							124	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	N	56					465
							62	9									
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	31	1	743	2	N	62	191	1			336
							68	9									
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	28	1	653	2	N	50					386
							55	9									
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	31	1	699	2	N	51					437
							56	9									
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	30	1	676	2	N	67					504
							74	9									
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	N	69	178	1			395
							76	9									

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

12	2356	X	2216	-0-	-140	-0-	162	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	159	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2260	-0-	-232	-0-	161	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2159	-0-	-600	-0-	160	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2143	-0-	-167	-0-	154	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2431	-0-	-80	-0-	159	1	2272	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	27	1	2572	2	N	32					157
							35	9									
01	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	28	1	2620	2	N	30					187
							33	9									
02	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	26	1	2561	2	N	48					235
							53	9									
03	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	24	1	2097	2	N	32					267
							35	9									
04	3150	X	1865	-0-	-1285	-0-	27	1	1827	2	N	10					277
							11	9									
05	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	31	1	2143	2	N	39	189	1			127
							43	9									

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

12	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	125	1	1478	2	N	-0-					162
01	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	119	1	1374	2	N	-0-					162
02	1960	X	1455	-0-	-505	-0-	113	1	1342	2	N	-0-					162
03	2170	X	1602	-0-	-568	-0-	127	1	1475	2	N	-0-					162
04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	124	1	1491	2	N	-0-					162
*05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	126	1	1532	2	N	-0-					162

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

12	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	155	1	4188	2	N	72	182	1			160
							79	9									
01	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	143	1	4141	2	N	57					217
							63	9									
02	4144	X	4080	-0-	-64	-0-	136	1	3866	2	N	71					288
							78	9									
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	156	1	4477	2	N	67					355
							74	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	156	1	4638	2	N	89	186	1			258
							98	9									
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	160	1	4743	2	N	74					332
							81	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	31	1	3970	2	N	280					733
							308	9									
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	31	1	4444	2	N	248	364	1			617
							273	9									
02	3528	X	2563	-0-	-965	-0-	26	1	2317	2	N	200	179	1			638
							220	9									
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	30	1	3585	2	N	299					937
							329	9									
04	3780	X	2535	-0-	-1245	-0-	28	1	2335	2	N	156	355	1			738
							172	9									
05	3906	X	3261	-0-	-645	-0-	31	1	2978	2	N	229	547	1			420
							252	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	30	1	2419	2	N	47					251
							52	9									
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	30	1	2556	2	N	-0-					251
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	27	1	1988	2	N	36					287
							40	9									
03	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	31	1	2338	2	N	35					322
							39	9									
04	2490	N	2284	-0-	-206	-0-	29	1	2172	2	N	75					397
							83	9									
05	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	30	1	2097	2	N	28	193	1			232
							31	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	30	1	3213	2	N	102	192	1			305
							112	9									
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	31	1	3614	2	N	140	190	1			255
							154	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	28	1	3235	2	N	131					386
							144	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	31	1	3520	2	N	100	189	1			297
							110	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	30	1	3392	2	N	131	193	1			235
							144	9									
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	31	1	3295	2	N	84					319
							92	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	146					409
							161	9									
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	31	1	1530	2	N	192	192	1			409
							211	9									
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-	28	1	1344	2	N	139	195	1			353
							153	9									
03	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	31	1	1497	2	N	159	190	1			322
							175	9									
04	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	30	1	1418	2	N	202	194	1			330
							222	9									
05	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	31	1	1473	2	N	137	194	1			273
							151	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	29	1	2539	2	N	147	191	1			211
							162	9									
01	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	30	1	2570	2	N	188	189	1			210
							207	9									
02	2660	X	1667	-0-	-993	-0-	19	1	1586	2	N	56					266
							62	9									
03	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	31	1	2433	2	N	148	190	1			224
							163	9									
04	2730	N	2253	-0-	-477	-0-	26	1	2082	2	N	132					356
							145	9									
05	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	27	1	1747	2	N	65	197	1			224
							72	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	359	1	4247	2	N	191	188	1			305
							210	9									
01	5084	X	4437	-0-	-647	-0-	390	1	3905	2	N	129	184	1			250
							142	9									
02	4676	X	3958	-0-	-718	-0-	313	1	3527	2	N	107					357
							118	9									
03	5177	X	4870	-0-	-307	-0-	429	1	4280	2	N	146	195	1			308
							161	9									
04	5010	X	4899	-0-	-111	-0-	386	1	4340	2	N	157	190	1			275
							173	9									
*05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	417	1	4390	2	N	163	186	1			252
							179	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	2965	-0-	-2336	-0-	20	1	2888	2	N	52					272
							57	9									
01	5301	X	2612	-0-	-2689	-0-	28	1	2509	2	N	68					340
							75	9									
02	4788	X	2258	-0-	-2530	-0-	23	1	2174	2	N	55	192	1			203
							61	9									
03	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	31	1	3667	2	N	95	190	1			108
							105	9									
04	3240	X	2579	-0-	-661	-0-	30	1	2495	2	N	49					157
							54	9									
05	2976	X	2377	-0-	-599	-0-	23	1	2315	2	N	35					192
							39	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	178	-0-	-101	-0-	16	1	134	2	N	25					173
							28	9									
01	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	N	-0-					173
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	65					238
							72	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	69	189	1			118
							76	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	67					185
							74	9									
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	31	1	334	2	N	45					230
							50	9									

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	31	1	2693	2	N	-0-					358
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	31	1	2780	2	N	45					403
							50	9									
02	2576	N	2227	-0-	-349	-0-	27	1	2122	2	N	71	191	1			283
							78	9									
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	31	1	2723	2	N	64					347
							70	9									
04	2760	N	2636	-0-	-124	-0-	30	1	2553	2	N	48					395
							53	9									
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	64	193	1			266
							70	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	384	1	2971	2	N	22					154
							24	9									
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	386	1	3076	2	N	35					189
							39	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	335	1	2703	2	N	16					205
							18	9									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	403	1	3422	2	N	32					237
							35	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	390	1	3273	2	N	22					259
							24	9									
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	393	1	3347	2	N	25	192	1			92
							28	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776

12	7347	X	6030	-0-	-1317	-0-	203	1	5797	2	N	27					140
							30	9									
01	7347	X	6419	-0-	-928	-0-	200	1	6129	2	N	82					222
							90	9									
02	6412	X	5827	-0-	-585	-0-	183	1	5549	2	N	86					308
							95	9									
03	6789	X	6494	-0-	-295	-0-	203	1	6171	2	N	109					417
							120	9									
04	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	189	1	5840	2	N	75	374	1			118
							83	9									
05	6448	X	6333	-0-	-115	-0-	196	1	6069	2	N	62					180
							68	9									

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	444	1	3859	2	N	53					200
							58	9									
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	394	1	3788	2	N	78					278
							86	9									
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	448	1	3771	2	N	70					348
							77	9									
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	496	1	3964	2	N	42	183	1			207
							46	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	480	1	3594	2	N	51					258
							56	9									
*05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	496	1	3451	2	N	40	180	1			118
							44	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	52	194	1			167
							57	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	50					217
							55	9									
02	840	N	760	-0-	-80	-0-	28	1	686	2	N	42					259
							46	9									
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	31	1	732	2	N	36					295
							40	9									
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	727	2	N	59					354
							65	9									
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	31	1	693	2	N	13	184	1			183
							14	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	25	1	3381	2	N	148	193	1			175
							163	9									
01	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	16	1	2279	2	N	93					268
							102	9									
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	24	1	2560	2	N	164					432
							180	9									
03	3565	X	2796	-0-	-769	-0-	31	1	2488	2	N	252	379	1			305
							277	9									
04	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	28	1	2466	2	N	145	195	1			255
							160	9									
05	3565	X	2922	-0-	-643	-0-	24	1	2736	2	N	147					402
							162	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	28	1	854	2	N	114	199	1			135
							125	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	28	1	917	2	N	110					245
							121	9									
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	28	1	796	2	N	96	178	1			163
							106	9									
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	31	1	838	2	N	106	156	1			113
							117	9									
04	1020	N	937	-0-	-83	-0-	30	1	787	2	N	109					222
							120	9									
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	31	1	879	2	N	96	178	1			140
							106	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	31	1	3411	2	N	6					343
							7	9									
01	4247	X	2622	-0-	-1625	-0-	29	1	2591	2	N	2	192	1			153
							2	9									
02	3836	X	2912	-0-	-924	-0-	28	1	2884	2	N	-0-					153
03	4247	X	2837	-0-	-1410	-0-	31	1	2806	2	N	-0-					153
04	3330	X	2629	-0-	-701	-0-	30	1	2599	2	N	-0-					153
05	3441	X	2695	-0-	-746	-0-	31	1	2664	2	N	-0-					153

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	31	1	3234	2	N	72	193	1			358
							79	9									
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	30	1	3180	2	N	84					442
							92	9									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	28	1	2877	2	N	68					510
							75	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	98	191	1			417
							108	9									
04	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	30	1	2807	2	N	84					501
							92	9									
05	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	31	1	2290	2	N	83	192	1			392
							91	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	138	1	3616	2	N	15					256
							17	9									
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	145	1	4141	2	N	51					307
							56	9									
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	132	1	3724	2	N	31					338
							34	9									
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	143	1	4024	2	N	52	191	1			199
							57	9									
04	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	139	1	3986	2	N	34					233
							37	9									
05	4340	X	4043	-0-	-297	-0-	136	1	3879	2	N	25					258
							28	9									

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204

12	1209	X	48	-0-	-1161	-0-	5	1	43	2	N	-0-					177
01	93	X	62	-0-	-31	-0-	29	1	32	2	N	1					178
							1	9									
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	N	1					179
							1	9									
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	N	-0-					179
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	N	41					220
							45	9									
*05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	N	10					230
							11	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818

12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	2	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	44	1	138	2	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	2	N	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					278
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	20	1	2252	2	N	160					438
							176	9									
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	28	1	1542	2	N	44					482
							48	9									
03	217	X	36	-0-	-181	-0-	28	1	8	2	N	-0-					482
04	2370	X	28	-0-	-2342	-0-	28	1			N	-0-					482
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					482

GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

12	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	31	1	5471	2	N	85					233
							94	9									
01	5859	X	5475	-0-	-384	-0-	31	1	5379	2	N	59					292
							65	9									
02	5292	X	5002	-0-	-290	-0-	28	1	4900	2	N	67	196	1			163
							74	9									
03	5828	X	5498	-0-	-330	-0-	31	1	5373	2	N	85					248
							94	9									
04	5550	X	5218	-0-	-332	-0-	30	1	5120	2	N	62					310
							68	9									
05	5611	X	5209	-0-	-402	-0-	31	1	5077	2	N	92					402
							101	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	7342	-0-	-1648	-0-	546	1	6664	2	N	120					483
							132	9									
01	8494	X	6257	-0-	-2237	-0-	551	1	5618	2	N	80	195	1			368
							88	9									
02	7672	X	6384	-0-	-1288	-0-	500	1	5787	2	N	88	196	1			260
							97	9									
03	8370	X	7330	-0-	-1040	-0-	641	1	6551	2	N	125					385
							138	9									
04	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	554	1	6387	2	N	125					510
							138	9									
*05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	632	1	6824	2	N	106	193	1			423
							117	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	144	1	1458	2	N	57	194	1			153
							63	9									
01	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	167	1	1469	2	N	57					210
							63	9									
02	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	131	1	1282	2	N	45					255
							50	9									
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	162	1	1406	2	N	48					303
							53	9									
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	140	1	1336	2	N	43	191	1			155
							47	9									
05	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	149	1	1342	2	N	38					193
							42	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	4694	-0-	-2002	-0-	372	1	4254	2	N	62					247
							68	9									
01	6696	X	4639	-0-	-2057	-0-	350	1	4217	2	N	65	192	1			120
							72	9									
02	5516	X	3781	-0-	-1735	-0-	323	1	3417	2	N	37					157
							41	9									
03	5673	X	484	-0-	-5189	-0-	32	1	452	2	N	-0-					157
04	4560	X	2657	-0-	-1903	-0-	272	1	2310	2	N	68					225
							75	9									
05	4681	X	4613	-0-	-68	-0-	403	1	4147	2	N	57	184	1			98
							63	9									

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	6686	-0-	-1808	-0-	29	1	6612	2	N	41					238
							45	9									
01	8339	X	7227	-0-	-1112	-0-	31	1	7119	2	N	70					308
							77	9									
02	7532	X	7272	-0-	-260	-0-	28	1	7110	2	N	122	197	1			233
							134	9									
03	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	31	1	7191	2	N	72					305
							79	9									
04	7290	X	6996	-0-	-294	-0-	30	1	6891	2	N	68					373
							75	9									
05	8060	X	7122	-0-	-938	-0-	31	1	7033	2	N	53	194	1			232
							58	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7411	-0-	-339	-0-	31	1	7193	2	N	170	197	1			263
							187	9									
01	7750	X	7654	-0-	-96	-0-	31	1	7434	2	N	172	198	1			237
							189	9									
02	7000	X	6936	-0-	-64	-0-	28	1	6758	2	N	136					373
							150	9									
03	7657	X	3702	-0-	-3955	-0-	22	1	3578	2	N	93	199	1			267
							102	9									
04	7410	X	1477	-0-	-5933	-0-	17	1	1453	2	N	6					273
							7	9									
05	7688	X	4860	-0-	-2828	-0-	31	1	4808	2	N	19					292
							21	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	136	1	3533	2	N	22					292
							24	9									
01	4309	X	3930	-0-	-379	-0-	135	1	3770	2	N	23	197	1			118
							25	9									
02	3948	X	3504	-0-	-444	-0-	121	1	3340	2	N	39					157
							43	9									
03	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	131	1	3606	2	N	31					188
							34	9									
04	4230	X	3862	-0-	-368	-0-	130	1	3682	2	N	45					233
							50	9									
05	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	133	1	3745	2	N	45					278
							50	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	29	1	3535	2	N	171					318
							188	9									
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	30	1	3163	2	N	156	192	1			282
							172	9									
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	27	1	4134	2	N	136	193	1			225
							150	9									
03	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	31	1	5624	2	N	186	199	1			212
							205	9									
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	30	1	4496	2	N	158	190	1			180
							174	9									
05	4774	X	3765	-0-	-1009	-0-	19	1	3639	2	N	97					277
							107	9									

DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	29	1	1890	2	N	130	192	1			273
							143	9									
01	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	30	1	1783	2	N	145					418
							160	9									
02	1988	N	1679	-0-	-309	-0-	27	1	1518	2	N	122	188	1			352
							134	9									
03	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	25	1	1424	2	N	113					465
							124	9									
04	1920	N	1362	-0-	-558	-0-	26	1	1233	2	N	94	191	1			368
							103	9									
05	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	30	1	1382	2	N	110	181	1			297
							121	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	256	1	907	2	N	75	194	1			118
							83	9									
01	1488	N	828	-0-	-660	-0-	71	1	650	2	N	97					215
							107	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	242	1	1138	2	N	206	143	1			278
							227	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	295	1	1211	2	N	132	163	1			247
							145	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	265	1	1086	2	N	158					405
							174	9									
05	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	285	1	1301	2	N	62	184	1			283
							68	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

12	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-	27	1	2582	2	N	14	197	1			100
							15	9									
01	3782	X	3370	-0-	-412	-0-	29	1	3310	2	N	28					128
							31	9									
02	3416	X	3005	-0-	-411	-0-	28	1	2936	2	N	37					165
							41	9									
03	3782	X	2400	-0-	-1382	-0-	31	1	2356	2	N	12					177
							13	9									
04	3270	X	2598	-0-	-672	-0-	30	1	2539	2	N	26					203
							29	9									
05	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	31	1	2730	2	N	27					230
							30	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

12	1984	N	346	-0-	-1638	-0-	9	1	317	2	N	18					223
							20	9									
01	1891	N	430	-0-	-1461	-0-	10	1	388	2	N	29					252
							32	9									
02	1512	N	668	-0-	-844	-0-	15	1	611	2	N	38					290
							42	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	18	1	642	2	N	35					325
							39	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					325
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					325

DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

12	155	N	60	-0-	-95	-0-	5	1	55	9	N	50					372
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					372
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	1			N	-0-					372
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1782	2	N	156					528
							172	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	28	1	1751	2	N	162	190	1			500
							178	9									
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	24	1	1495	2	N	90	183	1			407
							99	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	8597	-0-	-1819	-0-	31	1	8140	2	N	387	392	1			408
							426	9									
01	10230	X	7457	-0-	-2773	-0-	29	1	7056	2	N	338	393	1			353
							372	9									
02	9212	X	7569	-0-	-1643	-0-	27	1	7061	2	N	437	394	1			396
							481	9									
03	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	31	1	10193	2	N	670	585	1			481
							737	9									
04	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	30	1	9786	2	N	615	577	1			519
							677	9									
*05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	31	1	9982	2	N	585	755	1			349
							644	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

12	2387	X	1891	-0-	-496	-0-	31	1	1860	2	N	-0-					147
01	2263	X	1592	-0-	-671	-0-	31	1	1561	2	N	-0-					147
02	1988	X	1254	-0-	-734	-0-	28	1	1226	2	N	-0-					147
03	2201	X	1270	-0-	-931	-0-	31	1	1239	2	N	-0-					147
04	1950	X	1169	-0-	-781	-0-	30	1	1139	2	N	-0-					147
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	24	1	3098	2	N	5					152
							6	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100

12	6603	X	6084	-0-	-519	-0-	30	1	5791	2	N	239	179	1			275
							263	9									
01	6603	X	6140	-0-	-463	-0-	31	1	5836	2	N	248	180	1			343
							273	9									
02	5964	X	5344	-0-	-620	-0-	26	1	5123	2	N	177	172	1			348
							195	9									
03	6231	X	5783	-0-	-448	-0-	28	1	5514	2	N	219	369	1			198
							241	9									
04	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	27	1	5524	2	N	209	179	1			228
							230	9									
05	6138	X	5627	-0-	-511	-0-	30	1	5366	2	N	210	175	1			263
							231	9									

WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

12	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	31	1	2452	2	N	208	176	1			240
							229	9									
01	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	31	1	2563	2	N	228	351	1			117
							251	9									
02	2716	X	2403	-0-	-313	-0-	28	1	2165	2	N	191					308
							210	9									
03	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	31	1	2374	2	N	150	176	1			282
							165	9									
04	2910	X	2509	-0-	-401	-0-	30	1	2301	2	N	162	177	1			267
							178	9									
05	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	31	1	2370	2	N	344	171	1			440
							378	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5776	-0-	-734	-0-	31 252	1 9	5493	2	N	229	191	1			550
01	6169	X	5471	-0-	-698	-0-	31 244	1 9	5196	2	N	222	192	1			580
02	5516	X	4948	-0-	-568	-0-	28 255	1 9	4665	2	N	232	382	1			430
03	6076	X	5454	-0-	-622	-0-	31 250	1 9	5173	2	N	227	191	1			466
04	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	30 234	1 9	4872	2	N	213	188	1			491
05	5766	X	5321	-0-	-445	-0-	31 206	1 9	5084	2	N	187	384	1			294

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	31 178	1 9	3436	2	N	162					347
01	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	30 176	1 9	3368	2	N	160					507
02	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	28 169	1 9	3031	2	N	154	391	1			270
03	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	31 171	1 9	3367	2	N	155	186	1			239
04	3540	X	3414	-0-	-126	-0-	30 165	1 9	3219	2	N	150	187	1			202
05	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	31 171	1 9	3272	2	N	155	185	1			172

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	30 443	1 9	8517	2	N	403	386	1			413
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	30 406	1 9	8711	2	N	369	191	1			591
02	8148	X	7781	-0-	-367	-0-	28 413	1 9	7340	2	N	375	581	1			385
03	9021	X	8689	-0-	-332	-0-	31 442	1 9	8216	2	N	402	380	1			407
04	8850	X	8292	-0-	-558	-0-	30 394	1 9	7868	2	N	358	190	1			575
05	9145	X	8532	-0-	-613	-0-	31 333	1 9	8168	2	N	303	388	1			490

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	30 188	1 9	1705	2	N	171	194	1			180
01	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	29 140	1 9	1516	2	N	127					307
02	1764	N	1280	-0-	-484	-0-	23 114	1 9	1143	2	N	104	196	1			215
03	1922	N	1396	-0-	-526	-0-	25 124	1 9	1247	2	N	113					328
04	1620	N	991	-0-	-629	-0-	24 91	1 9	876	2	N	83	194	1			217
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	31 130	1 9	1233	2	N	118					335

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	31	1	1304	2	N	90	196	1			298
							99	9									
01	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	31	1	1540	2	N	104					402
							114	9									
02	1568	N	1359	-0-	-209	-0-	28	1	1219	2	N	102	196	1			308
							112	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	2	N	111					419
							122	9									
04	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	30	1	1335	2	N	51	195	1			275
							56	9									
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	31	1	1328	2	N	118	187	1			206
							130	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	30	1	5737	2	N	62					187
							68	9									
01	6014	X	4241	-0-	-1773	-0-	27	1	4163	2	N	46					233
							51	9									
02	5432	X	2822	-0-	-2610	-0-	27	1	2752	2	N	39					272
							43	9									
03	6014	X	3888	-0-	-2126	-0-	31	1	3827	2	N	27	194	1			105
							30	9									
04	5640	X	3693	-0-	-1947	-0-	30	1	3610	2	N	48					153
							53	9									
05	5828	X	3844	-0-	-1984	-0-	31	1	3783	2	N	27					180
							30	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

12	3007	X	2538	-0-	-469	-0-	31	1	2412	2	N	86					274
							95	9									
01	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	31	1	2519	2	N	157	197	1			234
							173	9									
02	2716	X	2371	-0-	-345	-0-	28	1	2209	2	N	122					356
							134	9									
03	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	31	1	2146	2	N	212	375	1			193
							233	9									
04	2700	X	2143	-0-	-557	-0-	30	1	2045	2	N	62					255
							68	9									
05	2728	X	2643	-0-	-85	-0-	31	1	2474	2	N	125	187	1			193
							138	9									

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	186	1	3556	2	N	82					389
							90	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1694	2	N	56					445
							62	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	160	1	3100	2	N	92	197	1			340
							101	9									
03	2914	X	2909	-0-	-5	-0-	186	1	2642	2	N	74					414
							81	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	180	1	2900	2	N	73					487
							80	9									
05	2914	X	1915	-0-	-999	-0-	126	1	1769	2	N	18	188	1			317
							20	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	31	1	3658	2	N	292	344	1			248
							321	9									
01	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	31	1	3195	2	N	180	173	1			255
							198	9									
02	3220	X	2136	-0-	-1084	-0-	25	1	2056	2	N	50					305
							55	9									
03	3999	X	1942	-0-	-2057	-0-	31	1	1896	2	N	14	172	1			147
							15	9									
04	3870	X	2277	-0-	-1593	-0-	27	1	2134	2	N	105					252
							116	9									
05	3999	X	2084	-0-	-1915	-0-	27	1	1956	2	N	92	172	1			172
							101	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	29	1	3349	2	N	116	201	1			198
							128	9									
01	3286	X	3188	-0-	-98	-0-	29	1	3072	2	N	79					277
							87	9									
02	2968	X	2710	-0-	-258	-0-	25	1	2595	2	N	82	191	1			168
							90	9									
03	3503	X	2761	-0-	-742	-0-	24	1	2650	2	N	79					247
							87	9									
04	3390	X	1554	-0-	-1836	-0-	17	1	1490	2	N	43					290
							47	9									
05	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	28	1	2820	2	N	69	189	1			170
							76	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3686	-0-	-499	-0-	28	1	3567	2	N	83					180
							91	9									
01	4185	X	3192	-0-	-993	-0-	27	1	3091	2	N	67					247
							74	9									
02	3780	X	3026	-0-	-754	-0-	26	1	2939	2	N	55	199	1			103
							61	9									
03	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	25	1	2675	2	N	59					162
							65	9									
04	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	29	1	2789	2	N	53					215
							58	9									
05	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	23	1	2694	2	N	40					255
							44	9									

GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	6012	-0-	-684	-0-	446	1	5375	2	N	174	194	1			243
							191	9									
01	6634	X	6515	-0-	-119	-0-	562	1	5760	2	N	175	181	1			237
							193	9									
02	5824	X	5751	-0-	-73	-0-	444	1	5117	2	N	173					410
							190	9									
03	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	439	1	4384	2	N	138	198	1			350
							152	9									
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	523	1	6003	2	N	152	195	1			307
							167	9									
*05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	556	1	5964	2	N	160	192	1			275
							176	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	755	-0-	-237	-0-	364	1	361	2	N	27	167	1			112
							30	9									
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	403	1	285	2	N	15					127
							17	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	364	1	352	2	N	58					185
							64	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	403	1	323	2	N	40					225
							44	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	390	1	381	2	N	38					263
							42	9									
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	394	1	289	2	N	40	166	1			137
							44	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7447	-0-	-1233	-0-	31	1	7075	2	N	310	383	1			442
							341	9									
01	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	30	1	7104	2	N	240	192	1			490
							264	9									
02	7588	X	6791	-0-	-797	-0-	28	1	6480	2	N	257	386	1			361
							283	9									
03	8122	X	7330	-0-	-792	-0-	31	1	7038	2	N	237	189	1			409
							261	9									
04	7620	X	6604	-0-	-1016	-0-	29	1	6335	2	N	218	190	1			437
							240	9									
05	7533	X	3201	-0-	-4332	-0-	20	1	3114	2	N	61	196	1			302
							67	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	31	1	4360	2	N	72					515
							79	9									
01	4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	31	1	3367	2	N	48	191	1			372
							53	9									
02	4508	X	2630	-0-	-1878	-0-	28	1	2557	2	N	41					413
							45	9									
03	4991	X	2562	-0-	-2429	-0-	29	1	2525	2	N	7					420
							8	9									
04	4830	X	2297	-0-	-2533	-0-	30	1	2265	2	N	2					422
							2	9									
05	4464	X	2538	-0-	-1926	-0-	31	1	2452	2	N	50					472
							55	9									

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	1542	-0-	-2488	-0-	1445	2	97	9	N	88					335
01	4030	X	3140	-0-	-890	-0-	3044	2	96	9	N	87					422
02	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	2866	2	94	9	N	85					507
03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3145	2	132	9	N	120	180	1			447
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3049	2	112	9	N	102					549
05	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3093	2	88	9	N	80	182	1			447

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2850	-0-	-281	-0-	29	1	2676	2	N	132	344	1			123
						145	9									
01	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	31	1	2739	2	N	170					293
						187	9									
02	2828 X	2622	-0-	-206	-0-	27	1	2448	2	N	134					427
						147	9									
03	3069 X	2919	-0-	-150	-0-	31	1	2741	2	N	134	343	1			218
						147	9									
04	2970 X	2765	-0-	-205	-0-	30	1	2570	2	N	150	168	1			200
						165	9									
05	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	31	1	2699	2	N	145					345
						160	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2118	-0-	-1013	-0-	30	1	2058	2	N	27					332
						30	9									
01	2976 X	1545	-0-	-1431	-0-	31	1	1486	2	N	25	192	1			165
						28	9									
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3385	2	N	60					225
						66	9									
03	2821 X	2477	-0-	-344	-0-	29	1	2423	2	N	23					248
						25	9									
04	2730 X	2078	-0-	-652	-0-	30	1	2048	2	N	-0-					248
05	3844 X	2868	-0-	-976	-0-	31	1	2725	2	N	102					350
						112	9									

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	3382	-0-	-927	-0-	31	1	3155	2	N	178	196	1			239
						196	9									
01	3937 X	158	-0-	-3779	-0-	25	1	110	2	N	21					260
						23	9									
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	28	1	3435	2	N	193					453
						212	9									
03	3968 X	3424	-0-	-544	-0-	31	1	3165	2	N	207	384	1			276
						228	9									
04	3840 X	3096	-0-	-744	-0-	30	1	2778	2	N	262	198	1			340
						288	9									
05	4061 X	3480	-0-	-581	-0-	31	1	3269	2	N	164	192	1			312
						180	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	2339	-0-	-1133	-0-	31	1	2170	2	N	125					265
						138	9									
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	31	1	3688	2	N	201	189	1			277
						221	9									
02	3136 X	2157	-0-	-979	-0-	28	1	1994	2	N	123	197	1			203
						135	9									
03	2697 X	2275	-0-	-422	-0-	31	1	2120	2	N	113	188	1			128
						124	9									
04	3810 X	1803	-0-	-2007	-0-	30	1	1631	2	N	129					257
						142	9									
05	3937 X	1831	-0-	-2106	-0-	31	1	1686	2	N	104	184	1			177
						114	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	31	1	4332	2	N	157	165	1			182
							173	9									
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	29	1	4257	2	N	265	197	1			250
							292	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	28	1	4108	2	N	188	196	1			242
							207	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	31	1	5089	2	N	224	384	1			82
							246	9									
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	30	1	5066	2	N	215					297
							237	9									
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	28	1	4500	2	N	196	190	1			303
							216	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	31	1	3976	2	N	177	197	1			222
							195	9									
01	4681	X	4217	-0-	-464	-0-	28	1	3970	2	N	199	183	1			238
							219	9									
02	4228	X	3788	-0-	-440	-0-	26	1	3568	2	N	176	192	1			222
							194	9									
03	4681	X	4096	-0-	-585	-0-	28	1	3880	2	N	171	186	1			207
							188	9									
04	4260	X	3910	-0-	-350	-0-	27	1	3685	2	N	180	196	1			191
							198	9									
05	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	25	1	3596	2	N	160	178	1			173
							176	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	31	1	4777	2	N	188	196	1			337
							207	9									
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	31	1	4687	2	N	197	191	1			343
							217	9									
02	4704	X	4379	-0-	-325	-0-	28	1	4160	2	N	174	197	1			320
							191	9									
03	5208	X	4716	-0-	-492	-0-	31	1	4501	2	N	167	194	1			293
							184	9									
04	5040	X	4454	-0-	-586	-0-	28	1	4248	2	N	162	192	1			263
							178	9									
05	5022	X	4384	-0-	-638	-0-	31	1	4177	2	N	160	190	1			233
							176	9									

BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6316	-0-	-721	-0-	31	1	6166	2	N	108					435
							119	9									
01	6758	X	5728	-0-	-1030	-0-	31	1	5567	2	N	118	193	1			360
							130	9									
02	6076	X	5356	-0-	-720	-0-	28	1	5233	2	N	86	193	1			253
							95	9									
03	6572	X	6111	-0-	-461	-0-	31	1	5951	2	N	117					370
							129	9									
04	6270	X	5735	-0-	-535	-0-	30	1	5608	2	N	88					458
							97	9									
05	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	31	1	5636	2	N	90	193	1			355
							99	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6943	-0-	-776	-0-	31 361	1 9	6551	2	N	328	384	1			151
01	7440	X	6935	-0-	-505	-0-	31 364	1 9	6540	2	N	331	191	1			291
02	6496	X	6193	-0-	-303	-0-	28 341	1 9	5824	2	N	310	380	1			221
03	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	31 327	1 9	6405	2	N	297	188	1			330
04	6870	X	6388	-0-	-482	-0-	30 307	1 9	6051	2	N	279	192	1			417
05	6944	X	6598	-0-	-346	-0-	31 319	1 9	6248	2	N	290	386	1			321

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	31 91	1 9	4245	2	N	83	193	1			272
01	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	31 177	1 9	4087	2	N	161					433
02	4172	X	3912	-0-	-260	-0-	28 134	1 9	3750	2	N	122	177	1			378
03	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	31 201	1 9	4111	2	N	183	176	1			385
04	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	30 133	1 9	4044	2	N	121	179	1			327
*05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	31 153	1 9	4276	2	N	139	173	1			293

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	31 175	1 9	4827	2	N	159	188	1			252
01	5611	X	4897	-0-	-714	-0-	31 155	1 9	4711	2	N	141					393
02	4984	X	4358	-0-	-626	-0-	28 154	1 9	4176	2	N	140	198	1			335
03	5270	X	4783	-0-	-487	-0-	31 169	1 9	4583	2	N	154	194	1			295
04	4920	X	4436	-0-	-484	-0-	29 138	1 9	4269	2	N	125	192	1			228
05	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	31 131	1 9	4307	2	N	119	185	1			162

LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	31 50	1 9	5139	2	N	45	181	1			157
01	6076	X	5006	-0-	-1070	-0-	29 66	1 9	4911	2	N	60					217
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	28 69	1 9	5267	2	N	63					280
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	5602	2	N	57					337
04	5040	X	3834	-0-	-1206	-0-	29 50	1 9	3755	2	N	45	193	1			189
05	5952	X	4273	-0-	-1679	-0-	31 46	1 9	4196	2	N	42					231

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3393	-0-	-1288	-0-	27 55	1 9	3311	2	N	50	200	1			171
01	4433	X	3136	-0-	-1297	-0-	26 46	1 9	3064	2	N	42					213
02	4004	X	2994	-0-	-1010	-0-	27 47	1 9	2920	2	N	43					256
03	4340	X	3136	-0-	-1204	-0-	29 37	1 9	3070	2	N	34					290
04	3960	X	2881	-0-	-1079	-0-	28 39	1 9	2814	2	N	35					325
05	3379	X	2162	-0-	-1217	-0-	31	1	2131	2	N	-0-					325

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4156	-0-	-401	-0-	31 294	1 9	3831	2	N	267	379	1			333
01	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	31 304	1 9	3729	2	N	276	200	1			409
02	4032	X	3662	-0-	-370	-0-	28 263	1 9	3371	2	N	239	189	1			459
03	4433	X	4063	-0-	-370	-0-	31 285	1 9	3747	2	N	259	382	1			336
04	4140	X	3875	-0-	-265	-0-	30 274	1 9	3571	2	N	249					585
05	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	31 251	1 9	3617	2	N	228	189	1			624

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	10609	-0-	-1636	-0-	29 167	1 9	10413	2	N	152	187	1			323
01	12245	X	10877	-0-	-1368	-0-	31 176	1 9	10670	2	N	160	193	1			290
02	10528	X	9025	-0-	-1503	-0-	28 150	1 9	8847	2	N	136	194	1			232
03	11439	X	9665	-0-	-1774	-0-	30 132	1 9	9503	2	N	120					352
04	11070	X	8768	-0-	-2302	-0-	30 141	1 9	8597	2	N	128	198	1			282
05	10881	X	9935	-0-	-946	-0-	31 153	1 9	9751	2	N	139	186	1			235

DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	31 369	1 9	5117	2	N	335	184	1			343
01	5487	X	5121	-0-	-366	-0-	31 438	1 9	4652	2	N	398	193	1			548
02	5320	X	4965	-0-	-355	-0-	28 420	1 9	4517	2	N	382	578	1			352
03	5890	X	5231	-0-	-659	-0-	30 399	1 9	4802	2	N	363	580	1			135
04	5700	X	5182	-0-	-518	-0-	30 402	1 9	4750	2	N	365	194	1			306
05	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	31 414	1 9	4915	2	N	376	379	1			303

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	31	1	4020	2	N	10					118
							11	9									
01	4991	X	8	-0-	-4983	-0-	2	1	6	2	N	-0-					118
02	4508	X	13	-0-	-4495	-0-	9	1	4	2	N	-0-					118
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	31	1	6435	2	N	62					180
							68	9									
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	30	1	9804	2	N	-0-					180
*05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	31	1	11464	2	N	-0-					180

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3777	-0-	-935	-0-	31	1	3619	2	N	115	182	1			238
							127	9									
01	4712	X	3878	-0-	-834	-0-	31	1	3702	2	N	132	175	1			195
							145	9									
02	3892	X	2792	-0-	-1100	-0-	28	1	2657	2	N	97					292
							107	9									
03	4247	X	3219	-0-	-1028	-0-	31	1	3047	2	N	128	178	1			242
							141	9									
04	3750	X	3062	-0-	-688	-0-	30	1	2922	2	N	100	180	1			162
							110	9									
05	3875	X	3304	-0-	-571	-0-	31	1	3165	2	N	98					260
							108	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3989	-0-	-847	-0-	31	1	3636	2	N	293	190	1			363
							322	9									
01	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	31	1	3446	2	N	286	383	1			266
							315	9									
02	4172	X	3502	-0-	-670	-0-	28	1	3169	2	N	277	199	1			344
							305	9									
03	4402	X	3569	-0-	-833	-0-	31	1	3219	2	N	290	192	1			442
							319	9									
04	4050	X	3269	-0-	-781	-0-	30	1	2947	2	N	265	382	1			325
							292	9									
05	3999	X	3028	-0-	-971	-0-	31	1	2712	2	N	259	377	1			207
							285	9									

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	31	1	134	2	N	62					272
							68	9									
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	31	1	81	2	N	118	191	1			199
							130	9									
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	25	1	68	2	N	66					265
							73	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	80					345
							88	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	133	2	N	89	182	1			252
							98	9									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	N	73					325
							80	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	N	20					200
							22	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	55	1	264	2	N	23					223
							25	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	235	2	N	24					247
							26	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	55	1	254	2	N	21					268
							23	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	51	1	258	2	N	25					293
							28	9									
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	269	2	N	25					318
							28	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	78	1	624	2	N	21					463
							23	9									
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	88	1	671	2	N	12					475
							13	9									
02	756	N	710	-0-	-46	-0-	77	1	616	2	N	15					490
							17	9									
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	95	1	687	2	N	34	182	1			342
							37	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	88	1	701	2	N	23					365
							25	9									
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	93	1	706	2	N	28					393
							31	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5439	-0-	-358	-0-	27	1	5012	2	N	364	184	1			508
							400	9									
01	5797	X	568	-0-	-5229	-0-	93	1	293	2	N	165	574	1			99
							182	9									
02	5236	X	1169	-0-	-4067	-0-	682	1	487	9	N	443					542
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	763	1	4922	2	N	591	779	1			354
							650	9									
04	5370	X	4852	-0-	-518	-0-	715	1	3683	2	N	413	566	1			201
							454	9									
05	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	754	1	3564	2	N	329	375	1			155
							362	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4415	-0-	-793	-0-	30	1	4153	2	N	211					515
							232	9									
01	5115	X	3462	-0-	-1653	-0-	25	1	3286	2	N	137	387	1			265
							151	9									
02	4620	X	2462	-0-	-2158	-0-	16	1	2341	2	N	95					360
							105	9									
03	5115	X	3361	-0-	-1754	-0-	24	1	3160	2	N	161	191	1			330
							177	9									
04	4800	X	3168	-0-	-1632	-0-	28	1	2905	2	N	214	191	1			353
							235	9									
05	4402	X	3531	-0-	-871	-0-	31	1	3256	2	N	222	190	1			385
							244	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	114	1	1081	2	N	18					185
							20	9									
01	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	122	1	1026	2	N	8					193
							9	9									
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	107	1	970	2	N	15					208
							17	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	140	1	1175	2	N	32					240
							35	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	125	1	1152	2	N	-0-					240
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	134	1	1172	2	N	5					245
							6	9									

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					123
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	11	1	1	2	N	-0-					123
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					123
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					123
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					123
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074

12	2728	N	2289	-0-	-439	-0-	29	1	2187	2	N	66					308
							73	9									
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2379	2	N	86	181	1			213
							95	9									
02	2548	N	2259	-0-	-289	-0-	28	1	2179	2	N	47					260
							52	9									
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	30	1	2215	2	N	79	181	1			158
							87	9									
04	2430	N	2342	-0-	-88	-0-	28	1	2227	2	N	79					237
							87	9									
05	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	31	1	2327	2	N	58	188	1			107
							64	9									

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250

12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	855	3	15	9	N	14					144
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	848	3	17	9	N	15					159
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	3	6	9	N	5					164
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	3	11	9	N	10					174
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	808	3	17	9	N	15					189
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	824	3	18	9	N	16					205

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400

12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2623	3	134	9	N	122	152	1			192
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2610	3	120	9	N	109	185	1			116
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2350	3	131	9	N	119	186	1			49
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2605	3	95	9	N	86					135
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2501	3	103	9	N	94					229
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2462	3	108	9	N	98	162	1			165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	62	1	879	2	N	2					74
							2	9									
01	992	N	836	-0-	-156	-0-	50	1	783	2	N	3					77
							3	9									
02	896	N	548	-0-	-348	-0-	42	1	504	2	N	2					79
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	3					82
							3	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	N	3					85
							3	9									
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	N	2					87
							2	9									

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

12	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	2415	2	35	9	N	32	199	1			139
01	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2557	2	36	9	N	33					172
02	2408	N	2162	-0-	-246	-0-	2137	2	25	9	N	23					195
03	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2382	2	32	9	N	29					224
04	2520	N	2312	-0-	-208	-0-	2271	2	41	9	N	37					261
*05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2541	2	44	9	N	40					301

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8209	2	341	9	N	310					547
01	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	7189	2	205	9	N	186	376	1			357
02	7280	X	6474	-0-	-806	-0-	6278	2	196	9	N	178	189	1			346
03	8556	X	7378	-0-	-1178	-0-	7124	2	254	9	N	231	191	1			386
04	8280	X	6573	-0-	-1707	-0-	6383	2	190	9	N	173	197	1			362
05	8556	X	6827	-0-	-1729	-0-	6574	2	253	9	N	230	186	1			406

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					90
01	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			N	-0-					90
02	1428	N	994	-0-	-434	-0-	994	2			N	-0-					90
03	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	1121	2	4	9	N	4					94
04	1350	N	838	-0-	-512	-0-	838	2			N	-0-					94
05	1116	N	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					94

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					100
01	713	N	507	-0-	-206	-0-	503	2	4	9	N	4					104
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	495	2	1	9	N	1					105
03	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					105
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	N	4					109
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1					110

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1871	2	N	27					81
							30	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	45	1	1794	2	N	-0-					81
02	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	45	1	1518	2	N	27					108
							30	9									
03	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	45	1	1682	2	N	-0-					108
04	1770	N	1516	-0-	-254	-0-	41	1	1475	2	N	-0-					108
05	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	26	1	1296	2	N	-0-					108

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	767	-0-	-256	-0-	767	2			N	-0-					145
01	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-					145
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					145
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					145
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					145
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					145

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-					-0-
01	620	N	547	-0-	-73	-0-	39	1	508	2	N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	45	1	496	2	N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	45	1	522	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	45	1	542	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	644	N	440	-0-	-204	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	45	1	1975	2	N	3					150
							3	9									
01	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	45	1	1969	2	N	-0-					150
02	1820	N	1196	-0-	-624	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					150
03	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	45	1	1705	2	N	-0-					150
04	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	45	1	1660	2	N	-0-					150
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	2	N	-0-					150

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

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

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

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

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	117	1	1312	2	N	45					189
							50	9									
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	117	1	1300	2	N	5					194
							6	9									
02	1400	N	1042	-0-	-358	-0-	117	1	925	2	N	-0-					194
03	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	117	1	983	2	N	-0-					194
04	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	117	1	1069	2	N	-0-					194
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	117	1	1061	2	N	-0-					194

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	117	1	1126	2	N	99					266
						109	9									
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	117	1	1124	2	N	25	165	1			126
						28	9									
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	117	1	1256	2	N	48					174
						53	9									
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	117	1	1338	2	N	80					254
						88	9									
04	1230 N	865	-0-	-365	-0-	74	1	791	2	N	-0-	179	1			75
05	1581 N	528	-0-	-1053	-0-	117	1	398	2	N	12					87
						13	9									

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1879	2	N	-0-					152
01	3100 N	3848	-0-	748	748	45	1	3803	2	N	-0-					152
02	2800 N	3438	-0-	638	1386	45	1	3393	2	N	-0-					152
03	3100 N	3759	-0-	659	2045	45	1	3714	2	N	-0-					152
04	5842 X	3797	-0-	-2045	-0-	45	1	3752	2	N	-0-					152
*05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	45	1	3488	2	N	-0-					152

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

12	2077 N	1361	-0-	-716	-0-	174	1	1187	2	N	-0-					105
01	2077 N	1210	-0-	-867	-0-	174	1	1036	2	N	-0-					105
02	1652 N	1347	-0-	-305	-0-	174	1	1173	2	N	-0-					105
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	174	1	1323	2	N	-0-					105
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	174	1	1227	2	N	-0-					105
05	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	174	1	1248	2	N	-0-					105

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

12	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	140	1	5339	2	N	103					227
						113	9									
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	140	1	4918	2	N	87					314
						96	9									
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	140	1	4122	2	N	68	187	1			195
						75	9									
03	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	140	1	5087	2	N	82					277
						90	9									
04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	140	1	4451	2	N	67	190	1			154
						74	9									
*05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	140	1	4019	2	N	61					215
						67	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					232
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	397	2	54	9	N	49					281
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	155	1	1591	2	N	81	183	1			179
							89	9									
*05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	202	1	2379	2	N	103					282
							113	9									

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

12	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	98	1	1852	2	N	1					190
							1	9									
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	202	1	3437	2	N	50					240
							55	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	166	1	2902	2	N	34					274
							37	9									
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	163	1	3481	2	N	102					376
							112	9									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	202	1	3486	2	N	7	183	1			200
							8	9									
*05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	156	1	2848	2	N	34					234
							37	9									

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

12	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	84	1	2824	2	N	37					237
							41	9									
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	145	1	4402	2	N	32					269
							35	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	145	1	4028	2	N	49	180	1			138
							54	9									
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	145	1	4420	2	N	72					210
							79	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	116	1	3712	2	N	72	179	1			103
							79	9									
05	3100	X	2446	-0-	-654	-0-	145	1	2282	2	N	17					120
							19	9									

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

12	2046	N	1363	-0-	-683	-0-	69	1	1158	2	N	124	179	1			187
							136	9									
01	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	72	1	996	2	N	465	372	1			280
							512	9									
02	1568	N	1390	-0-	-178	-0-	93	1	1008	2	N	263	179	1			364
							289	9									
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	N	453	367	1			450
							498	9									
04	3000	N	3627	-0-	627	627	93	1	3041	2	N	448	545	1			353
							493	9									
*05	3100	N	5226	-0-	2126	2753	93	1	4597	2	N	487	538	1			302
							536	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	145	1	7815	2	N	182					394
							200	9									
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	145	1	6612	2	N	122	173	1			343
							134	9									
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	145	1	6302	2	N	156	178	1			321
							172	9									
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	145	1	6833	2	N	129	187	1			263
							142	9									
04	6000	X	3840	-0-	-2160	-0-	126	1	3689	2	N	23	179	1			107
							25	9									
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	145	1	6929	2	N	170					277
							187	9									

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	334	2	44	9	N	40	11	8			230
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	316	2	54	9	N	49	189	1			90
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	266	2	83	9	N	75					165
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	270	2	66	9	N	60					225
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					225
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	312	2	78	9	N	71	181	1			115

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470

12	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	2501	2	732	9	N	665	1040	1			305
01	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	2471	2	768	9	N	698	542	1			461
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	2645	2	725	9	N	659	519	1			601
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	2997	2	761	9	N	692	1058	1			235
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	2831	2	739	9	N	672	709	1			198
*05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3320	2	688	9	N	625	539	1			284

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

12	0		29643	-0-	29643	29643	24503	2	5140	9	N	4673	4394	1			279
01	56753	X	27110	-0-	-29643	-0-	23044	2	4066	9	N	3696	3454	1			521
02	26460	X	18850	-0-	-7610	-0-	15989	2	2861	9	N	2601	2558	1			564
03	29295	X	19848	-0-	-9447	-0-	72	1	17008	2	N	2516	2547	1			533
							2768	9									
04	28350	X	15316	-0-	-13034	-0-	67	1	13204	2	N	1859	2175	1			217
							2045	9									
05	29295	X	15614	-0-	-13681	-0-	72	1	13140	2	N	2184	1838	1			563
							2402	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	278	1	2765	3	N	362	194	1			407
							226	5	398	9							
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	210	1	2335	3	N	492	584	1			315
							63	5	541	9							
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	320	1	2931	3	N	417	578	1			154
							37	5	459	9							
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	297	1	3495	3	N	510	354	1			310
							10	5	561	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	252	1	3145	3	N	358	360	1			308
							74	5	394	9							
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	217	1	3167	3	N	380	383	1			305
							84	5	418	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	709	3	58	9	N	53	192	1		116
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	712	3	78	9	N	71				187
02	728	N	715	-0-	-13	-0-	645	3	70	9	N	64				251
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	717	3	63	9	N	57	194	1		114
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	691	3	88	9	N	80				194
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	710	3	56	9	N	51				245

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

12	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1676	3	28	9	N	25				151
01	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1715	3	21	9	N	19				170
02	1568	N	1544	-0-	-24	-0-	1544	3			N	-0-				170
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1760	3	70	9	N	64	196	1		38
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1676	3	15	9	N	14				52
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1758	3	45	9	N	41				93

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

12	9083	X	8155	-0-	-928	-0-	1860	1	6097	3	N	180	130	1		154
							198	9								
01	9083	X	7756	-0-	-1327	-0-	1860	1	5734	3	N	147	200	1		101
							162	9								
02	8064	X	7087	-0-	-977	-0-	1680	1	5242	3	N	150				251
							165	9								
03	8618	X	7603	-0-	-1015	-0-	1860	1	5566	3	N	161	194	1		218
							177	9								
04	8070	X	7427	-0-	-643	-0-	1800	1	5449	3	N	162	296	1		84
							178	9								
05	8153	X	7428	-0-	-725	-0-	1860	1	5411	3	N	143	94	1		133
							157	9								

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

12	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10735	3	184	9	N	167	63	1		151
01	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10153	3	136	9	N	124	198	1		77
02	8708	X	8442	-0-	-266	-0-	8323	3	119	9	N	108				185
03	10912	X	8513	-0-	-2399	-0-	8318	3	195	9	N	177	194	1		168
04	10560	X	7569	-0-	-2991	-0-	7353	3	216	9	N	196	289	1		75
05	10912	X	7599	-0-	-3313	-0-	7393	3	206	9	N	187	98	1		164

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	9284	3	859	9	N	781	572	1		275
01	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9096	3	682	9	N	620	791	1		104
02	8708	X	8570	-0-	-138	-0-	7998	3	572	9	N	520	397	1		227
03	10137	X	9302	-0-	-835	-0-	8676	3	626	9	N	569	581	1		215
04	9810	X	8888	-0-	-922	-0-	8299	3	589	9	N	535	580	1		170
05	10137	X	8794	-0-	-1343	-0-	8231	3	563	9	N	512	386	1		296

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

UPLAND RESOURCES LLC 878931

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					42
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					42
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					42
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					42
04	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			N	-0-					42
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					42

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	739	2	18	9	N	16					103
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					111
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2					113
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					115
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					115
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					115

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3743	3	6	9	N	5					142
01	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3458	3	11	9	N	10					152
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3194	3	9	9	N	8					160
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3488	3	13	9	N	12					172
04	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	3323	3	12	9	N	11					183
05	3472	X	3423	-0-	-49	-0-	3413	3	10	9	N	9					192

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6789	3	61	9	N	55	185	1			170
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6491	3	66	9	N	60					230
02	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5720	3	57	9	N	52					282
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6318	3	53	9	N	48	191	1			139
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6144	3	45	9	N	41					180
*05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6275	3	46	9	N	42					222

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	814	3	151	9	N	137	188	1			262
01	930	N	777	-0-	-153	-0-	661	3	116	9	N	105					367
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	656	3	94	9	N	85	187	1			265
03	961	N	798	-0-	-163	-0-	648	3	150	9	N	136	191	1			210
04	750	N	453	-0-	-297	-0-	381	3	72	9	N	65					275
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	698	3	103	9	N	94	186	1			183

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	946	3	96	9	N	87					87
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					87
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					87
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					87
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					87
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	N	2					30
01	992	N	351	-0-	-641	-0-	345	2	6	9	N	5					35
02	896	N	689	-0-	-207	-0-	687	2	2	9	N	2					37
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2			N	-0-					37
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					37
05	775	N	150	-0-	-625	-0-	150	2			N	-0-					37

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					35
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					35
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					35
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					35
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					35

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5228	-0-	-631	-0-	81	1	5106	2	N	37	168	1			59
							41	9									
01	5859	X	5287	-0-	-572	-0-	81	1	5186	2	N	18					77
							20	9									
02	5152	X	5128	-0-	-24	-0-	73	1	5032	2	N	21					98
							23	9									
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	81	1	7016	2	N	31					129
							34	9									
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	78	1	6968	2	N	31					160
							34	9									
05	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	81	1	4962	2	N	29					189
							32	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					43
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	896	2			N	-0-					43
02	1008	N	664	-0-	-344	-0-	664	2			N	-0-					43
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					43
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					43
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1567	2	N	33					125
							36	9									
01	2356	N	906	-0-	-1450	-0-	46	1	839	2	N	19					144
							21	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	41	1	1947	2	N	7					151
							8	9									
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	46	1	2723	2	N	16	101	1			66
							18	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	21	1	2135	2	N	47					113
							52	9									
*05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2202	2	30	9	N	27	76	1			64

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	785	2	N	5					52
							6	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	954	2	N	5					57
							6	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	N	4					61
							4	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	6					67
							7	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	N	4					71
							4	9									
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	2	N	16					98
							18	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	54	1	1630	2	N	8					106
							9	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	48	1	1755	2	N	20					126
							22	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	54	1	1936	2	N	27	90	1			63
							30	9									
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	24	1	1613	2	N	1					64
							1	9									
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1692	2	9	9	N	8					72

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					83
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	30	1			53
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5716	-0-	2616	2616	15 21	1 9	5680	2	N	19					75
01	3100	N	10164	-0-	7064	9680	15 18	1 9	10131	2	N	16					91
02	2800	N	7977	-0-	5177	14857	13 14	1 9	7950	2	N	13					104
03	20058	X	5201	-0-	-14857	-0-	15 31	1 9	5155	2	N	28					132
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	1516	2	N	19					151
05	806	X	24	-0-	-782	-0-	15	1	9	2	N	-0-					151

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	3068	2	N	15					177
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	2655	2	N	17					194
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	2618	2	N	18					212
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	2721	2	N	39	191	1			60
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	2767	2	N	7					67
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	2688	2	N	8					75

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

*06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					182
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1581	2	N	8					65
							9	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	9	1	1913	2	N	24					89
							26	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	8	1	1693	2	N	25					114
							28	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	9	1	1980	2	N	38	96	1			56
							42	9									
04	1890	N	550	-0-	-1340	-0-	4	1	545	2	N	1					57
							1	9									
05	1922	N	7	-0-	-1915	-0-	1	2	6	9	N	5					62

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	177	1	2424	2	N	22					90
							24	9									
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	177	1	2359	2	N	37					127
							41	9									
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	160	1	1655	2	N	26					153
							29	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	175	1	1630	2	N	17	110	1			60
							19	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	2	N	1					61
							1	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					61

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	20	-0-	-2925	-0-	20	1			N	-0-					111
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	20	1	13718	2	N	72					183
							79	9									
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	18	1	11110	2	N	44					227
							48	9									
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	20	1	7456	2	N	28	194	1			61
							31	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	19	1	3061	2	N	65					126
							72	9									
*05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	20	1	5353	2	N	46					172
							51	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					114
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					114
02	2044	X	1795	-0-	-249	-0-	195	1	1589	2	N	10					124
							11	9									
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	465	1	4980	2	N	28					152
							31	9									
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	450	1	4275	2	N	15					167
							17	9									
*05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	465	1	4282	2	N	9					176
							10	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	40	1	1853	2	N	12					98
							13	9									
01	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	40	1	1586	2	N	14					112
							15	9									
02	1540	N	1507	-0-	-33	-0-	36	1	1452	2	N	17					129
							19	9									
03	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	40	1	1542	2	N	12					141
							13	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	2	N	8					149
							9	9									
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	40	1	1580	2	N	8					157
							9	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

12	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	264	1	6722	2	N	316	388	1			252
							348	9									
01	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	264	1	8933	2	N	362	191	1			423
							398	9									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	238	1	5172	2	N	276	392	1			307
							304	9									
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	264	1	5511	2	N	245	385	1			167
							270	9									
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	255	1	7269	2	N	256	194	1			229
							282	9									
*05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	264	1	5374	2	N	245	192	1			282
							270	9									

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	146	1	2319	2	N	65					227
							72	9									
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1879	2	N	60	193	1			94
							66	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	134	1	1657	2	N	44					138
							48	9									
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	154	1	1986	2	N	45					183
							50	9									
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	N	57					240
							63	9									
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	78	1	1863	2	N	52	192	1			100
							57	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

12	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	115	1	2480	2	N	41					212
							45	9									
01	3131	X	2423	-0-	-708	-0-	119	1	2274	2	N	27					239
							30	9									
02	2828	X	2770	-0-	-58	-0-	108	1	2603	2	N	54	192	1			101
							59	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	119	1	2713	2	N	53					154
							58	9									
04	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	115	1	2506	2	N	60					214
							66	9									
05	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	105	1	2779	2	N	56	185	1			85
							62	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	122	1	775	2	N	6					161
							7	9									
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	122	1	743	2	N	25					186
							28	9									
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	110	1	674	2	N	14	162	1			38
							15	9									
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	62	1	781	2	N	22					60
							24	9									
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	107	1	708	2	N	13					73
							14	9									
05	899	N	844	-0-	-55	-0-	119	1	710	2	N	14					87
							15	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

12	5487 X	852	-0-	-4635	-0-	181	1	593	2	N	71	193	1			71
						78	9									
01	5487 X	1064	-0-	-4423	-0-	312	1	685	2	N	61					132
						67	9									
02	4956 X	948	-0-	-4008	-0-	299	1	584	2	N	59					191
						65	9									
03	1426 X	802	-0-	-624	-0-	129	1	647	2	N	24	169	1			46
						26	9									
04	1020 X	871	-0-	-149	-0-	157	1	650	2	N	58					104
						64	9									
05	1054 X	844	-0-	-210	-0-	126	1	688	2	N	27					131
						30	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	121	1	1035	2	N	50					90
						55	9									
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	111	1	1040	2	N	34					124
						37	9									
02	1456 N	1155	-0-	-301	-0-	109	1	995	2	N	46					170
						51	9									
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	2	N	47					217
						52	9									
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	117	1	994	2	N	48	191	1			74
						53	9									
*05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1258	2	N	47					121
						52	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	166	-0-	166	166	58	2	108	9	N	98					118
03	14B2	EXT	18	-0-	18	184	9	1	9	2	N	-0-					118
04	14B2	EXT	42	-0-	42	226	9	1	33	2	N	-0-					118
*05	272	X	46	-0-	-226	-0-	9	1	37	2	N	-0-					118

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

12	2604	X	21	-0-	-2583	-0-	19	1	2	2	N	-0-					242
01	2604	X	673	-0-	-1931	-0-	19	1	580	2	N	67					309
							74	9									
02	2352	X	900	-0-	-1452	-0-	17	1	727	2	N	142	193	1			258
							156	9									
03	2480	X	1041	-0-	-1439	-0-	19	1	946	2	N	69					327
							76	9									
04	1590	X	951	-0-	-639	-0-	18	1	750	2	N	166	192	1			301
							183	9									
*05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	19	1	2122	2	N	131	179	1			253
							144	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	339	1	3418	2	N	650	774	1			147
							715	9									
01	5859	X	4740	-0-	-1119	-0-	354	1	3738	2	N	589	577	1			159
							648	9									
02	5292	X	4384	-0-	-908	-0-	323	1	3475	2	N	533	384	1			308
							586	9									
03	5859	X	5146	-0-	-713	-0-	372	1	4114	2	N	600	572	1			336
							660	9									
04	4590	X	4484	-0-	-106	-0-	333	1	3652	2	N	454	576	1			214
							499	9									
05	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	344	1	3515	2	N	487	384	1			317
							536	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	62	1	6792	2	N	110					229
							121	9									
01	6975	X	6250	-0-	-725	-0-	62	1	6046	2	N	129	192	1			166
							142	9									
02	6356	X	5484	-0-	-872	-0-	56	1	5287	2	N	128	190	1			104
							141	9									
03	7037	X	6105	-0-	-932	-0-	62	1	5926	2	N	106					210
							117	9									
04	6810	X	5768	-0-	-1042	-0-	60	1	5572	2	N	124	187	1			147
							136	9									
05	6975	X	2646	-0-	-4329	-0-	40	1	2563	2	N	39					186
							43	9									

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					167
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					167
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					167

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	345	1	3933	2	N	195	190	1			152
							215	9									
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	337	1	3024	2	N	150					302
							165	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	305	1	3230	2	N	127	191	1			238
							140	9									
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	366	1	4407	2	N	122	190	1			170
							134	9									
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	360	1	4133	2	N	106					276
							117	9									
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	253	1	2686	2	N	73	191	1			158
							80	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	327	1	6290	2	N	196	191	1			202
							216	9									
01	6572	X	5209	-0-	-1363	-0-	291	1	4722	2	N	178	191	1			189
							196	9									
02	5936	X	888	-0-	-5048	-0-	58	1	805	2	N	23					212
							25	9									
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					212
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					212
05	6572	X	4856	-0-	-1716	-0-	198	1	4397	2	N	237	378	1			71
							261	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

12	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	284	1	11153	2	N	339	385	1			144
							373	9									
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	348	1	9683	2	N	290	191	1			243
							319	9									
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	303	1	7804	2	N	232	384	1			91
							255	9									
03	9083	X	8648	-0-	-435	-0-	372	1	8034	2	N	220	191	1			120
							242	9									
04	8790	X	5892	-0-	-2898	-0-	217	1	5561	2	N	104					224
							114	9									
05	9083	X	656	-0-	-8427	-0-	11	1	639	2	N	5					229
							6	9									

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

12	4433	X	3911	-0-	-522	-0-	143	1	3700	2	N	62	192	1			97
							68	9									
01	4278	X	3216	-0-	-1062	-0-	179	1	2978	2	N	54					151
							59	9									
02	3920	X	2629	-0-	-1291	-0-	167	1	2407	2	N	50					201
							55	9									
03	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	171	1	2509	2	N	15					216
							17	9									
04	4200	X	2510	-0-	-1690	-0-	180	1	2307	2	N	21	181	1			56
							23	9									
05	3906	X	2888	-0-	-1018	-0-	109	1	2737	2	N	38					94
							42	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34875	X	24957	-0-	-9918	-0-	153	1	24086	2	N	653	582	1			208
							718	9									
01	30783	X	24072	-0-	-6711	-0-	186	1	23185	2	N	637	581	1			264
							701	9									
02	25144	X	20516	-0-	-4628	-0-	168	1	19766	2	N	529	579	1			214
							582	9									
03	26598	X	20888	-0-	-5710	-0-	186	1	20157	2	N	495	573	1			136
							545	9									
04	24150	X	19501	-0-	-4649	-0-	158	1	18844	2	N	454	384	1			206
							499	9									
05	24955	X	19325	-0-	-5630	-0-	85	1	18781	2	N	417	381	1			242
							459	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

12	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	211	1	956	2	N	210	178	1			194
							231	9									
01	6386	X	279	-0-	-6107	-0-	133	1	146	9	N	133					327
02	5768	X	1691	-0-	-4077	-0-	275	1	1152	2	N	240	390	1			177
							264	9									
03	5239	X	2952	-0-	-2287	-0-	316	1	2335	2	N	274	193	1			258
							301	9									
04	4530	X	2596	-0-	-1934	-0-	305	1	2010	2	N	255	392	1			121
							281	9									
05	1860	X	1263	-0-	-597	-0-	233	1	798	2	N	211	191	1			141
							232	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

12	17639	X	8252	-0-	-9387	-0-	283	1	7233	2	N	669	583	1			275
							736	9									
01	14911	X	8006	-0-	-6905	-0-	278	1	7065	2	N	603	579	1			299
							663	9									
02	11956	X	7295	-0-	-4661	-0-	257	1	6455	2	N	530	582	1			247
							583	9									
03	9951	X	8273	-0-	-1678	-0-	316	1	7309	2	N	589	578	1			258
							648	9									
04	9570	X	7883	-0-	-1687	-0-	305	1	6976	2	N	547	583	1			222
							602	9									
05	8246	X	7280	-0-	-966	-0-	240	1	6480	2	N	509	571	1			160
							560	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

12	9579	X	6969	-0-	-2610	-0-	284	1	6395	2	N	264	387	1			100
							290	9									
01	8556	X	6362	-0-	-2194	-0-	289	1	5761	2	N	284	193	1			191
							312	9									
02	6468	X	4980	-0-	-1488	-0-	268	1	4470	2	N	220	187	1			224
							242	9									
03	7161	X	5229	-0-	-1932	-0-	316	1	4658	2	N	232	193	1			263
							255	9									
04	6750	X	4929	-0-	-1821	-0-	305	1	4378	2	N	224	197	1			290
							246	9									
05	6975	X	5032	-0-	-1943	-0-	239	1	4573	2	N	200	377	1			113
							220	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	10363	-0-	-1324	-0-	409	1	9037	2	N	834	962	1			196
							917	9									
01	11687	X	10350	-0-	-1337	-0-	409	1	8963	2	N	889	583	1			502
							978	9									
02	10556	X	9624	-0-	-932	-0-	370	1	8368	2	N	805	963	1			344
							886	9									
03	11687	X	10373	-0-	-1314	-0-	409	1	9080	2	N	804	952	1			196
							884	9									
04	11310	X	9779	-0-	-1531	-0-	396	1	8508	2	N	795	770	1			221
							875	9									
05	10664	X	9964	-0-	-700	-0-	409	1	8699	2	N	778	754	1			245
							856	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

12	18972	X	13187	-0-	-5785	-0-	409	1	11697	2	N	983	1155	1			160
							1081	9									
01	18972	X	11690	-0-	-7282	-0-	409	1	10037	2	N	1131	958	1			333
							1244	9									
02	16716	X	11725	-0-	-4991	-0-	370	1	10334	2	N	928	967	1			294
							1021	9									
03	17794	X	11739	-0-	-6055	-0-	409	1	10284	2	N	951	763	1			482
							1046	9									
04	15510	X	12694	-0-	-2816	-0-	396	1	11250	2	N	953	1152	1			283
							1048	9									
05	13175	X	11644	-0-	-1531	-0-	409	1	10344	2	N	810	752	1			341
							891	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					71
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					71
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					71
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					71
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					71
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					71

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					40
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					40
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					40
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1039	2	4	9	N	4					44
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1024	2	8	9	N	7					51
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					51

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					480

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	301	2	13	9	N	12					642
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	N	6					648
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5					653
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					653
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	350	2	14	9	N	13					666
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	2			N	-0-					666

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	438	2	24	9	N	22					349
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	443	2	28	9	N	25					374
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	N	5					379
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					379
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					379
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					379

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7733	2	276	9	N	251	190	1			429
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7116	2	195	9	N	177	172	1			434
02	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5452	2	168	9	N	153	169	1			418
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6765	2	209	9	N	190	193	1			415
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7402	2	333	9	N	303	177	1			541
*05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7681	2	254	9	N	231	365	1			407

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					261
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					261
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4291	2	301	9	N	274	193	1			342
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12363	2	217	9	N	197	190	1			349
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	9865	2	216	9	N	196	194	1			351
*05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7583	2	166	9	N	151	187	1			315

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4461	2	574	9	N	522	358	1			892
01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5275	2	745	9	N	677	766	1			803
02	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4454	2	601	9	N	546	572	1			777
03	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5361	2	647	9	N	588	550	1			815
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	4775	2	581	9	N	528	569	1			774
*05	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5195	2	672	9	N	611	380	1			1005

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

12	3100 N	3663	-0-	563	563	3077	2	586	9	N	533	573	1			1171
01	4592 X	4029	-0-	-563	-0-	3384	2	645	9	N	586	575	1			1182
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3040	2	444	9	N	404	377	1			1209
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3265	2	490	9	N	445	369	1			1285
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3217	2	230	9	N	209	376	1			1118
*05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3258	2	608	9	N	553	388	1			1283

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

12	5487 X	4600	-0-	-887	-0-	4390	2	210	9	N	191					957
01	5487 X	5138	-0-	-349	-0-	4900	2	238	9	N	216	193	1			980
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4522	2	230	9	N	209	194	1			995
03	6138 X	3971	-0-	-2167	-0-	3654	2	317	9	N	288	189	1			1094
04	5940 X	5681	-0-	-259	-0-	5384	2	297	9	N	270	544	1			820
05	5270 X	3043	-0-	-2227	-0-	2910	2	133	9	N	121					941

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742

12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3305	2	227	9	N	206	186	1			551
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2840	2	252	9	N	229	194	1			586
02	2352 X	2067	-0-	-285	-0-	1854	2	213	9	N	194	195	1			585
03	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2281	2	234	9	N	213	379	1			419
04	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2472	2	243	9	N	221	193	1			447
*05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2487	2	246	9	N	224	191	1			480

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1540	2	517	9	N	470	575	1			2031
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1544	2	424	9	N	385	374	1			2042
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1465	2	471	9	N	428	354	1			2116
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1457	2	550	9	N	500	563	1			2053
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1582	2	487	9	N	443	357	1			2139
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1343	2	518	9	N	471	378	1			2232

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110

12	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	3795	2	470	9	N	427	384	1			611
01	4588 X	3913	-0-	-675	-0-	3539	2	374	9	N	340	383	1			568
02	4144 X	2886	-0-	-1258	-0-	2613	2	273	9	N	248	192	1			624
03	4588 X	3360	-0-	-1228	-0-	2995	2	365	9	N	332	367	1			589
04	4140 X	4126	-0-	-14	-0-	3657	2	469	9	N	426	373	1			642
05	4278 X	3962	-0-	-316	-0-	3560	2	402	9	N	365					1007

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5300	2	659	9	N	599	551	1			2329
01	5270 X	5149	-0-	-121	-0-	4504	2	645	9	N	586	575	1			2340
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	4962	2	679	9	N	617	565	1			2392
03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	5972	2	880	9	N	800	755	1			2437
04	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	5680	2	747	9	N	679	744	1			2372
*05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6046	2	712	9	N	647	557	1			2462

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	2029	-0-	-3241	-0-	1985	2	44	9	N	40	191	1			962
01	4805	X	268	-0-	-4537	-0-	267	2	1	9	N	1					963
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					963
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					963
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					963
05	2015	X	269	-0-	-1746	-0-	252	2	17	9	N	15					978

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162

12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					124
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					124
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					124
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					124
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					124
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502

12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4622	2	263	9	N	239	191	1			812
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4576	2	231	9	N	210	194	1			828
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4246	2	219	9	N	199					1027
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3425	2	156	9	N	142	187	1			982
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3582	2	112	9	N	102	186	1			898
*05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3473	2	166	9	N	151	377	1			672

WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 13150

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	55	1			198
01	1240	N	124	-0-	-1116	-0-	124	2			N	-0-					198
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	2	9	9	N	8					206
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					206
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	N	8					214
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					214

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

12	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4379	2	252	9	N	229	191	1			800
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4406	2	248	9	N	225	194	1			831
02	4172	X	3914	-0-	-258	-0-	3651	2	263	9	N	239					1070
03	4619	X	3861	-0-	-758	-0-	3544	2	317	9	N	288	561	1			797
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	6953	2	297	9	N	270	379	1			688
05	4650	X	4354	-0-	-296	-0-	4062	2	292	9	N	265	187	1			766

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	783	2	294	9	N	267	345	1			1234
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	715	2	282	9	N	256	190	1			1300
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	739	2	281	9	N	255	186	1			1369
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	679	2	403	9	N	366	381	1			1354
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	529	2	319	9	N	290	192	1			1452
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	603	2	262	9	N	238	191	1			1499

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3310	2	308	9	N	280	387	1			132
01	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	2778	2	360	9	N	327	384	1			75
02	2968	X	2966	-0-	-2	-0-	2618	2	348	9	N	316	192	1			199
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3667	2	386	9	N	351	376	1			174
04	3510	X	2925	-0-	-585	-0-	2573	2	352	9	N	320	364	1			130
05	3627	X	2831	-0-	-796	-0-	2554	2	277	9	N	252	189	1			193

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3687	2	168	9	N	153	187	1			389
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3762	2	206	9	N	187	194	1			382
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3595	2	166	9	N	151					533
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3876	2	189	9	N	172	192	1			513
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3690	2	189	9	N	172	183	1			502
*05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3817	2	241	9	N	219	189	1			532

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2823	2	408	9	N	371	383	1			623
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3349	2	345	9	N	314	383	1			554
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2834	2	452	9	N	411	572	1			393
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	2886	2	512	9	N	465	361	1			497
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2603	2	452	9	N	411	377	1			531
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2643	2	485	9	N	441	367	1			605

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					906
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					906
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					906
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2302	2	700	9	N	636	559	1			983
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2084	2	561	9	N	510	571	1			922
*05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1131	2	241	9	N	219					1141

TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5506	2	259	9	N	235	192	1			643
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	4960	2	229	9	N	208	193	1			658
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5419	2	232	9	N	211	193	1			676
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5017	2	305	9	N	277	374	1			579
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2705	2	325	9	N	295	193	1			681
*05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6058	2	277	9	N	252	378	1			555

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2600	2	351	9	N	319	176	1			754
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2431	2	330	9	N	300	378	1			676
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2093	2	340	9	N	309	378	1			607
03	2945	N	2081	-0-	-864	-0-	1769	2	312	9	N	284	175	1			716
04	2670	N	1060	-0-	-1610	-0-	807	2	253	9	N	230	190	1			756
05	2697	N	1110	-0-	-1587	-0-	928	2	182	9	N	165	191	1			730

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4420	2	427	9	N	388	577	1			159
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5016	2	498	9	N	453	391	1			221
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3841	2	463	9	N	421	385	1			257
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	3798	2	604	9	N	549	569	1			237
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4939	2	523	9	N	475	380	1			332
*05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	4669	2	504	9	N	458	535	1			255

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	936	2	31	9	N	28					2383
01	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1019	2	402	9	N	365	363	1			2385
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1019	2	396	9	N	360	385	1			2360
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	616	2	462	9	N	420	377	1			2403
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1183	2	321	9	N	292	193	1			2502
05	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	920	2	407	9	N	370	374	1			2498

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4128	-0-	-894	-0-	3550	2	578	9	N	525	751	1			2548
01	5394	X	4347	-0-	-1047	-0-	3763	2	584	9	N	531	381	1			2698
02	4872	X	3772	-0-	-1100	-0-	3263	2	509	9	N	463	568	1			2593
03	4960	X	4263	-0-	-697	-0-	3709	2	554	9	N	504	568	1			2529
04	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	3579	2	491	9	N	446	373	1			2602
05	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	3496	2	507	9	N	461	377	1			2686

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

12	17887	X	16831	-0-	-1056	-0-	15966	2	865	9	N	786	763	1			435
01	17019	X	16414	-0-	-605	-0-	15572	2	842	9	N	765	767	1			433
02	15316	X	14830	-0-	-486	-0-	14093	2	737	9	N	670	771	1			332
03	16833	X	16311	-0-	-522	-0-	15524	2	787	9	N	715	748	1			299
04	16290	X	15432	-0-	-858	-0-	14669	2	763	9	N	694	575	1			418
05	16833	X	15648	-0-	-1185	-0-	15228	2	420	9	N	382	720	1			80

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562

12	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	4561	2	661	9	N	601	570	1			1035
01	5735	X	5199	-0-	-536	-0-	4586	2	613	9	N	557	383	1			1209
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	4753	2	524	9	N	476	752	1			933
03	5363	X	4882	-0-	-481	-0-	4301	2	581	9	N	528	376	1			1085
04	5100	X	4452	-0-	-648	-0-	3918	2	534	9	N	485	578	1			992
05	5828	X	4490	-0-	-1338	-0-	3936	2	554	9	N	504	375	1			1121

TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

12	26040	X	9864	-0-	-16176	-0-	9049	2	815	9	N	741	744	1			277
01	21762	X	10491	-0-	-11271	-0-	9415	2	1076	9	N	978	921	1			334
02	20384	X	4379	-0-	-16005	-0-	3739	2	640	9	N	582	370	1			546
03	22072	X	4172	-0-	-17900	-0-	3263	2	909	9	N	826	1109	1			263
04	21360	X	6157	-0-	-15203	-0-	5083	2	1074	9	N	976	931	1			308
05	10478	X	5267	-0-	-5211	-0-	4408	2	859	9	N	781	926	1			163

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

12	2929	R	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					207
01	2813	R	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					207
02	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					207
03	4344	R	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					207
04	2460	#	2064	-0-	-396	-0-	2025	2	39	9	N	35					242
05	2542	#	1442	-0-	-1100	-0-	1442	2			N	-0-					242

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	31	1	2848	2	N	-0-					152
01	2821	N	2293	-0-	-528	-0-	29	1	2252	2	N	11					163
							12	9									
02	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	28	1	2539	2	N	-0-					163
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	31	1	2852	2	N	-0-					163
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	30	1	2813	2	N	-0-					163
05	2852	N	2657	-0-	-195	-0-	31	1	2626	2	N	-0-					163

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

12	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1875	-0-	-57	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852

12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					53
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					53
02	392	N	231	-0-	-161	-0-	231	2			N	-0-					53
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					53
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	316	2	8	9	N	7					60
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					60

XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 9610

12	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	2859	2	7	9	N	6					48
01	3255	X	2788	-0-	-467	-0-	2768	2	20	9	N	18					66
02	2772	X	2693	-0-	-79	-0-	2682	2	11	9	N	10					76
03	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2932	2	10	9	N	9					85
04	2940	X	2827	-0-	-113	-0-	2784	2	43	9	N	39					124
05	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2920	2	32	9	N	29	120	1			33

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					127
01	3968 X	3321	-0-	-647	-0-	3321	2			N	-0-					127
02	3584 X	3292	-0-	-292	-0-	3292	2			N	-0-					127
03	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	3524	2			N	-0-					127
04	3720 X	3239	-0-	-481	-0-	3239	2			N	-0-					127
05	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3837	2	1	9	N	1					128

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

12	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					15
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					15
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					15
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					15
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					15
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3					18

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	201	1	11209	2	N	73					211
							80	9									
01	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	201	1	10673	2	N	39					250
							43	9									
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	181	1	9928	2	N	60					310
							66	9									
03	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	201	1	11439	2	N	66	256	1			120
							73	9									
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	32	1	2004	2	N	5					125
							6	9									
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	73	1			52

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3932	-0-	-1400	-0-	89	1	3807	2	N	33					245
							36	9									
01	5332	X	4517	-0-	-815	-0-	107	1	4373	2	N	34					279
							37	9									
02	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	104	1	4019	2	N	37					316
							41	9									
03	4650	X	3921	-0-	-729	-0-	115	1	3744	2	N	56	252	1			120
							62	9									
04	4500	X	3848	-0-	-652	-0-	37	1	3757	2	N	49					169
							54	9									
05	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	4193	2	41	9	N	37					206

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	1570	-0-	-662	-0-	1557	2	13	9	N	12					91
01	2139	X	161	-0-	-1978	-0-	153	2	8	9	N	7					98
02	1932	X	1034	-0-	-898	-0-	1034	2			N	-0-					98
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3031	2	8	9	N	7					105
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2705	2	39	9	N	35					140
*05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2676	2	14	9	N	13	73	1			80

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	496	3	N	20	20	5			20
							22	9									
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	13	1	390	3	N	-0-					20
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	12	1	337	3	N	-0-					20
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	13	1	477	3	N	-0-	20	5			-0-
04	390	N	460	-0-	70	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	606	2	28	9	N	25	175	1			82
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	993	2	22	9	N	20					102
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	2	12	9	N	11					113
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1164	2	164	9	N	149	174	1			88
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1488	2	153	9	N	139					227
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1076	2	74	9	N	67	175	1			119

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	938	1	488	2	N	70	180	1			174
						77	9									
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	934	1	977	2	N	67					241
						74	9									
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	951	1	1179	2	N	75					316
						83	9									
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1079	1	749	2	N	91	183	1			224
						100	9									
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1044	1	599	2	N	71	185	1			110
						78	9									
*05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1079	1	564	2	N	50					160
						55	9									

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549 X	4741	-0-	-808	-0-	889	1	3621	2	N	210	180	1			228
						231	9									
01	5487 X	5037	-0-	-450	-0-	948	1	3819	2	N	245	178	1			295
						270	9									
02	4956 X	4165	-0-	-791	-0-	838	1	3111	2	N	196	186	1			305
						216	9									
03	5363 X	4526	-0-	-837	-0-	1079	1	3317	2	N	118	190	1			233
						130	9									
04	5040 X	4812	-0-	-228	-0-	1001	1	3578	2	N	212	184	1			261
						233	9									
05	5022 X	4723	-0-	-299	-0-	1079	1	3438	2	N	187	361	1			87
						206	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	8597	-0-	-1633	-0-	1027	1	7343	2	N	206	183	1			196
							227	9									
01	10137	X	8533	-0-	-1604	-0-	831	1	7485	2	N	197	184	1			209
							217	9									
02	8596	X	7561	-0-	-1035	-0-	779	1	6573	2	N	190	185	1			214
							209	9									
03	9517	X	8657	-0-	-860	-0-	1079	1	7356	2	N	202	186	1			230
							222	9									
04	9210	X	7905	-0-	-1305	-0-	1018	1	6671	2	N	196	183	1			243
							216	9									
05	8587	X	7994	-0-	-593	-0-	935	1	6877	2	N	165	181	1			227
							182	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

12	4836	X	3340	-0-	-1496	-0-	20	1	3105	2	N	195	184	1	14	5	50
							215	9									
01	4836	X	3644	-0-	-1192	-0-	20	1	3046	2	N	525	193	1			382
							578	9									
02	4564	X	2659	-0-	-1905	-0-	18	1	2640	2	N	1	87	5			296
							1	9									
03	5053	X	2980	-0-	-2073	-0-	20	1	2738	2	N	202	400	1			98
							222	9									
04	4890	X	3094	-0-	-1796	-0-	2882	2	212	9	N	193	202	1			89
05	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3084	2	286	9	N	260	187	1			162

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

12	17174	X	13533	-0-	-3641	-0-	13	1	13038	2	N	438	381	1	137	5	242
							482	9									
01	14942	X	13926	-0-	-1016	-0-	13	1	12466	2	N	1315	1320	1	18	5	219
							1447	9									
02	13496	X	11261	-0-	-2235	-0-	12	1	10599	2	N	591	595	1			215
							650	9									
03	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	13	1	13326	2	N	980	751	1	26	5	418
							1078	9									
04	13590	X	14757	-0-	1167	-0-	13747	2	1010	9	N	918	1144	1			192
*05	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	14691	2	710	9	N	645	576	1			261

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

12	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-			-0-
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	14693	-0-	-4031	-0-	14685	3	8	9	N	7					128
01	17732	X	13997	-0-	-3735	-0-	13790	3	207	9	N	188	188	1			128
02	15232	X	13269	-0-	-1963	-0-	13269	3			N	-0-					128
03	16027	X	15554	-0-	-473	-0-	15342	3	212	9	N	193	184	1			137
04	15300	X	14421	-0-	-879	-0-	14227	3	194	9	N	176	176	1			137
05	14694	X	14259	-0-	-435	-0-	14052	3	207	9	N	188	188	1			137

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

12	4557	X	3670	-0-	-887	-0-	3359	3	311	9	N	283	382	1			69
01	4495	X	4009	-0-	-486	-0-	3602	3	407	9	N	370	370	1			69
02	3976	X	3803	-0-	-173	-0-	3385	3	418	9	N	380	370	1			79
03	4402	X	3312	-0-	-1090	-0-	3310	3	2	9	N	2					81
04	3870	X	3425	-0-	-445	-0-	3028	3	397	9	N	361	368	1			74
05	4216	X	3103	-0-	-1113	-0-	2693	3	410	9	N	373	365	1			82

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

12	15407	X	12849	-0-	-2558	-0-	12446	3	403	9	N	366	380	1			99
01	14601	X	12200	-0-	-2401	-0-	11991	3	209	9	N	190	190	1			99
02	12488	X	11357	-0-	-1131	-0-	10917	3	440	9	N	400	384	1			115
03	13826	X	11878	-0-	-1948	-0-	11434	3	444	9	N	404	383	1			136
04	13050	X	11268	-0-	-1782	-0-	11069	3	199	9	N	181	181	1			136
05	12834	X	12065	-0-	-769	-0-	11479	3	586	9	N	533	541	1			128

JONES ENERGY, LLC 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	219	1	2447	2	N	10					150
							11	9									
01	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	259	1	2742	2	N	7					157
							8	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	236	1	2048	2	N	-0-					157
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	227	1	2612	2	N	-0-					157
*04	2550	N	1977	-0-	-573	-0-	192	1	1782	2	N	3					160
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	308	1	5852	2	N	37					499
							41	9									
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	290	1	5507	2	N	23					522
							25	9									
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	259	1	4927	2	N	45					567
							50	9									
*03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	284	1	5381	2	N	69	197	1			439
							76	9									
*04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	275	1	5241	2	N	42					481
							46	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					481

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	4126	-0-	-90	-0-	198	1	3853	2	N	68	198	1			1239
							75	9									
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	205	1	4145	2	N	77					1316
							85	9									
02	3612	X	3604	-0-	-8	-0-	165	1	3373	2	N	60					1376
							66	9									
03	4154	X	3666	-0-	-488	-0-	183	1	3437	2	N	42					1418
							46	9									
*04	4290	X	3250	-0-	-1040	-0-	162	1	3024	2	N	58	180	1			1296
							64	9									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					1296

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	226	1	4459	2	N	126	184	1			935
							139	9									
01	4371	X	2221	-0-	-2150	-0-	101	1	2062	2	N	53					988
							58	9									
02	3948	X	2106	-0-	-1842	-0-	94	1	1940	2	N	65					1053
							72	9									
*03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	315	1	5989	2	N	147	198	1			1002
							162	9									
*04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	311	1	5912	2	N	110					1112
							121	9									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					1112

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2920	-0-	-769	-0-	202	1	2591	2	N	115					1042
							127	9									
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	296	1	3784	2	N	239	185	1			1096
							263	9									
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	452	1	5805	2	N	236	372	1			960
							260	9									
*03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	258	1	3324	2	N	250	187	1			1023
							275	9									
*04	3570	X	134	-0-	-3436	-0-	1	1	8	2	N	114					1137
							125	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					1137

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3022	2	118	9	N	107	196	1			696
*07	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	151	1	2998	2	N	119					815
							131	9									
*08	4092	X	2757	-0-	-1335	-0-	132	1	2516	2	N	99	194	1			720
							109	9									
*09	3960	X	1955	-0-	-2005	-0-	94	1	1825	2	N	33					753
							36	9									
*10	3596	X	2792	-0-	-804	-0-	131	1	2576	2	N	77					830
							85	9									
*11	3180	X	2213	-0-	-967	-0-	109	1	2036	2	N	62	184	1			708
							68	9									
*12	3286	X	1832	-0-	-1454	-0-	83	1	1629	2	N	109					817
							120	9									
*01	2759	X	1434	-0-	-1325	-0-	64	1	1301	2	N	63					880
							69	9									
*02	2520	X	505	-0-	-2015	-0-	21	1	426	2	N	53	198	1			735
							58	9									
*03	2883	X	198	-0-	-2685	-0-	10	1	188	2	N	-0-					735
*04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	131	1	2438	2	N	147					882
							162	9									
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					882

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	130	1	1723	2	N	439	378	1			696
							1	5	483	9							
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	1702	2	N	287	190	1			793
							2	5	316	9							
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	113	1	1500	2	N	344	380	1			757
							1	5	378	9							
*03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	419	554	1			622
							2	5	461	9							
*04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	135	1	1791	2	N	326	567	1			381
							359	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					381

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614

12	10354	X	7226	-0-	-3128	-0-	337	1	6815	2	N	67					312
							74	9									
01	8525	X	7323	-0-	-1202	-0-	332	1	6952	2	N	35					347
							39	9									
02	6440	X	6413	-0-	-27	-0-	286	1	6069	2	N	53	200	1			200
							58	9									
*03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	345	1	6717	2	N	77					277
							85	9									
*04	7080	X	6627	-0-	-453	-0-	320	1	6230	2	N	70					347
							77	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					347

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	36	5	20	9	N	18					191
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	23	5	20	9	N	18					209
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	33	5	25	9	N	23					232
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	100					332
							29	5	110	9							
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	102	189	1			245
							25	5	112	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6153	-0-	-574	-0-	247	1	5790	2	N	105					409
							116	9									
01	6572	X	5469	-0-	-1103	-0-	246	1	5094	2	N	117	197	1			329
							129	9									
02	5656	X	3476	-0-	-2180	-0-	155	1	3257	2	N	58					387
							64	9									
03	6479	X	3744	-0-	-2735	-0-	182	1	3501	2	N	55					442
							61	9									
*04	5940	X	3642	-0-	-2298	-0-	176	1	3372	2	N	85					527
							94	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					527

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	344	1	3476	2	N	293	385	1			1710
							322	9									
01	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	306	1	3093	2	N	306	189	1			1827
							337	9									
02	3808	X	3330	-0-	-478	-0-	272	1	2753	2	N	277	374	1			1730
							305	9									
03	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	287	1	2899	2	N	263	181	1			1812
							289	9									
*04	4020	X	3371	-0-	-649	-0-	277	1	2791	2	N	275	377	1			1710
							303	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					1710

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	402	-0-	-1737	-0-	29	1	296	2	N	70					549
							77	9									
01	2139	X	280	-0-	-1859	-0-	14	1	148	2	N	107	307	1			349
							118	9									
02	2240	X	821	-0-	-1419	-0-	53	1	542	2	N	205	186	1			368
							226	9									
03	2573	X	905	-0-	-1668	-0-	64	1	646	2	N	177	184	1			361
							195	9									
*04	1290	X	849	-0-	-441	-0-	63	1	637	2	N	135					496
							149	9									
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					496

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	175	1	1764	2	N	134					164
							147	9									
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	2	N	-0-					164
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	N	49	197	1			16
							3	5	54	9							
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	200	1	2024	2	N	232	198	1			50
							255	9									
*04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	242	1	2449	2	N	198	199	1			49
							218	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	N	72	192	1			468
							79	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	65	1	222	2	N	60					528
							441	5	66	9							
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	319	5	85	9	N	77					605
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	461	2	N	94	189	1			510
							1	5	103	9							
*04	780	N	652	-0-	-128	-0-	49	1	503	2	N	91	188	1			413
							100	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	206	-0-	-4971	-0-	18	1	68	2	N	-0-					906
							120	5									
01	6820	X	1	-0-	-6819	-0-	1	5			N	-0-					906
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					906
03	6820	X	2772	-0-	-4048	-0-	223	1	2258	2	N	264					1170
							1	5	290	9							
*04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	776	1	7854	2	N	301	598	1			873
							331	9									
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					873

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4266	-0-	-2089	-0-	357	1	3609	2	N	273	396	1			855
							300	9									
01	5890	X	3000	-0-	-2890	-0-	255	1	2333	2	N	153	196	1			812
							244	5	168	9							
02	4816	X	3375	-0-	-1441	-0-	280	1	2807	2	N	248	196	1			864
							15	5	273	9							
03	5115	X	3565	-0-	-1550	-0-	301	1	3033	2	N	209	197	1			876
							1	5	230	9							
*04	4440	X	3654	-0-	-786	-0-	306	1	3088	2	N	235	189	1			922
							1	5	259	9							
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					922

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3818	-0-	718	730	312	1	3151	2	N	323					1392
							355	9									
01	3100	N	3370	-0-	270	1000	280	1	2798	2	N	253					1645
							14	5	278	9							
02	2800	N	2349	-0-	-451	549	188	1	1894	2	N	236					1881
							7	5	260	9							
*03	3100	N	2794	-0-	-306	243	228	1	2302	2	N	231	68	1			2044
							10	5	254	9							
*04	3674	X	3431	-0-	-243	-0-	284	1	2869	2	N	253	73	1			2224
							278	9									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2224

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	240	1	2425	2	N	159	191	1			516
							175	9									
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2322	2	N	139	189	1			466
							2	5	153	9							
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	42					508
							311	5	46	9							
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	3					511
							3	5	3	9							
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	199	1	2009	2	N	217	189	1			539
							239	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4246	-0-	-745	-0-	353	1	3564	2	N	299	181	1			684
							329	9									
01	4743	X	2697	-0-	-2046	-0-	235	1	2361	2	N	72	181	1			575
							22	5	79	9							
02	4144	X	60	-0-	-4084	-0-	4	1	25	2	N	10					585
							20	5	11	9							
03	4743	X	23	-0-	-4720	-0-	20	5	3	9	N	3					588
*04	4200	X	77	-0-	-4123	-0-	25	5	52	9	N	47					635
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					635

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4505	-0-	-858	-0-	382	1	3862	2	N	237	188	1			1406
							261	9									
01	5487	X	4688	-0-	-799	-0-	410	1	4144	2	N	122	368	1			1160
							134	9									
02	4956	X	2757	-0-	-2199	-0-	238	1	2409	2	N	100					1260
							110	9									
03	4712	X	2814	-0-	-1898	-0-	247	1	2498	2	N	63					1323
							69	9									
*04	4530	X	3885	-0-	-645	-0-	333	1	3366	2	N	169	189	1			1303
							186	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					1303

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	473	1	4779	2	N	316	187	1			1690
							348	9									
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	467	1	4721	2	N	144	196	1			1638
							158	9									
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	395	1	3992	2	N	229	559	1			1308
							252	9									
*03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	424	1	4295	2	N	332	188	1			1452
							365	9									
*04	5430	X	4707	-0-	-723	-0-	394	1	3981	2	N	302	380	1			1374
							332	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					1374

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	3203	-0-	-2904	-0-	265	1	2679	2	N	235					5527
							259	9									
01	4960	X	2767	-0-	-2193	-0-	222	1	2109	2	N	273					5800
							136	5	300	9							
02	4620	X	3014	-0-	-1606	-0-	247	1	2489	2	N	245					6045
							8	5	270	9							
03	5301	X	2975	-0-	-2326	-0-	239	1	2402	2	N	289	61	1			6273
							16	5	318	9							
*04	3570	X	2780	-0-	-790	-0-	219	1	2212	2	N	317	107	1			6483
							349	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					6483

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	1330	-0-	-1832	-0-	117	1	1183	2	N	27					2551
							30	9									
01	3162	X	974	-0-	-2188	-0-	81	1	816	2	N	60					2611
							11	5	66	9							
02	2296	X	2188	-0-	-108	-0-	176	1	1717	2	N	214					2825
							60	5	235	9							
*03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	219	1	2211	2	N	215	67	1			2973
							2	5	237	9							
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	238	1	2412	2	N	207	62	1			3118
							228	9									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					3118

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1905
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1905

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5493	-0-	-924	-0-	474	1	4788	2	N	210	189	1			786
							231	9									
01	6231	X	5615	-0-	-616	-0-	486	1	4914	2	N	195	181	1			800
							215	9									
02	5628	X	4478	-0-	-1150	-0-	385	1	3898	2	N	177	187	1			790
							195	9									
03	6417	X	4347	-0-	-2070	-0-	384	1	3885	2	N	70					860
							1	5	77	9							
*04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	553	1	5597	2	N	319	379	1			800
							351	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					800

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1458	-0-	-216	-0-	107	1	1198	2	N	124	191	1			46
							17	5	136	9							
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	112	1	1182	2	N	110					156
							55	5	121	9							
02	1260	X	1227	-0-	-33	-0-	113	1	980	2	N	120	190	1			86
							2	5	132	9							
03	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	87	1	1020	2	N	125	188	1			23
							18	5	138	9							
*04	1410	X	1228	-0-	-182	-0-	103	1	947	2	N	119					142
							47	5	131	9							
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					142

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551					1386
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551					1937
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1937
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367					2304
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2304
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2304

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	139	1	1255	2	N	142					2784
							152	5	156	9							
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	104	1	983	2	N	113					2897
							64	5	124	9							
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	93	1	936	2	N	99					2996
							109	9									
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	2	N	119	39	1			3076
							131	9									
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	2	N	116	17	1			3175
							128	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3175

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2038	-0-	-287	-0-	168	1	1701	2	N	154					3077
							169	9									
01	2201	X	1909	-0-	-292	-0-	158	1	1590	2	N	146					3223
							161	9									
02	2184	X	1454	-0-	-730	-0-	118	1	1185	2	N	137					3360
							151	9									
03	2511	X	1528	-0-	-983	-0-	124	1	1242	2	N	137	59	1			3438
							11	5	151	9							
*04	2280	X	1753	-0-	-527	-0-	143	1	1439	2	N	155	32	1			3561
							171	9									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					3561

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	119	1	1197	2	N	96					2543
							106	9									
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	61	1	556	2	N	108					2651
							63	5	119	9							
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	84	1	835	2	N	141					2792
							16	5	155	9							
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	171	1	1729	2	N	91	40	1			2843
							100	9									
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	175	1	1769	2	N	131	34	1			2940
							144	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2940

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2134	-0-	-563	-0-	178	1	1777	2	N	142	191	1			243
							23	5	156	9							
01	2697	X	2280	-0-	-417	-0-	198	1	1997	2	N	73					316
							5	5	80	9							
02	2156	X	1461	-0-	-695	-0-	123	1	1239	2	N	90	187	1			219
							99	9									
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	154	1	1551	2	N	114					333
							125	9									
*04	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	160	1	1618	2	N	120	187	1			266
							132	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1348	-0-	-543	-0-	113	1	1138	2	N	88					3190
							97	9									
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	141	1	1418	2	N	129					3319
							2	5	142	9							
02	1456	X	1281	-0-	-175	-0-	102	1	1025	2	N	138					3457
							2	5	152	9							
03	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	132	1	1333	2	N	139	59	1			3537
							2	5	153	9							
*04	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	124	1	1255	2	N	130	29	1			3638
							143	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					3638

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3501	-0-	-715	-0-	295	1	2977	2	N	208					2901
							229	9									
01	3906	X	3551	-0-	-355	-0-	306	1	3088	2	N	143					3044
							157	9									
02	3528	X	3036	-0-	-492	-0-	257	1	2602	2	N	161					3205
							177	9									
03	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	258	1	2611	2	N	55	20	1			3240
							61	9									
*04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	292	1	2953	2	N	223	51	1			3412
							245	9									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					3412

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	484	2	N	100	190	1			1017
							110	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	53					1070
							58	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1070
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1070
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1070

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	2875	-0-	-1682	-0-	255	1	2586	2	N	31					2029
							34	9									
01	4185	X	2662	-0-	-1523	-0-	232	1	2349	2	N	72					2101
							2	5	79	9							
02	3276	X	2727	-0-	-549	-0-	230	1	2334	2	N	148					2249
							163	9									
03	3751	X	3131	-0-	-620	-0-	274	1	2780	2	N	70	21	1			2298
							77	9									
*04	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	282	1	2841	2	N	139	33	1			2404
							153	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					2404

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	2	N	-0-					613
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	N	-0-					613
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	N	-0-					613
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	483	2	N	-0-					613
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	53	1	493	2	N	-0-					613
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					613

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2589	-0-	-1627	-0-	217	1	2197	2	N	159	197	1			758
							175	9									
01	4030	X	2707	-0-	-1323	-0-	223	1	2017	2	N	202	196	1			764
							245	5	222	9							
02	3416	X	3364	-0-	-52	-0-	285	1	2873	2	N	187	194	1			757
							206	9									
03	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	273	1	2758	2	N	167	198	1			726
							4	5	184	9							
*04	3150	X	3023	-0-	-127	-0-	255	1	2582	2	N	169	198	1			697
							186	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					697

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	304	1	3066	2	N	346	384	1			3781
							381	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	260	1	3640	2	N	211	198	1			3794
							232	9									
02	3528	X	3066	-0-	-462	-0-	239	1	2423	2	N	367	197	1			3964
							404	9									
03	3937	X	3036	-0-	-901	-0-	239	1	2415	2	N	347	597	1			3714
							382	9									
*04	3870	X	2790	-0-	-1080	-0-	217	1	2200	2	N	339	198	1			3855
							373	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					3855

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	273	1	2763	2	N	284					4309
							312	9									
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	243	1	2463	2	N	185					4494
							204	9									
02	2828	X	2158	-0-	-670	-0-	175	1	1765	2	N	198					4692
							218	9									
03	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	257	1	2601	2	N	223	59	1			4856
							245	9									
*04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	287	1	2902	2	N	218	67	1			5007
							240	9									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					5007

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	137	198	1			176
							87	5	151	9							
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	18	2	N	145					321
							190	5	160	9							
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	229	5	222	9	N	202	393	1			130
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1427	2	N	281	197	1			214
							309	9									
*04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	181	1	1828	2	N	328	385	1			157
							361	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	401	2	N	84	193	1			650
							92	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	57	1	578	2	N	55					705
							61	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	594	2	N	62					767
							68	9									
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	N	69	188	1			648
							76	9									
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	N	63					711
							69	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					711

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1028	-0-	-1514	-0-	72	1	735	2	N	201	188	1			194
							221	9									
01	2108	X	1000	-0-	-1108	-0-	69	1	705	2	N	205	190	1			209
							226	9									
02	1512	X	919	-0-	-593	-0-	62	1	631	2	N	205	188	1			226
							226	9									
03	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	72	1	729	2	N	227	171	1			282
							250	9									
*04	1140	X	858	-0-	-282	-0-	59	1	600	2	N	181	188	1			275
							199	9									
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					275

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	191	1	1934	2	N	138					3258
							152	9									
01	2573	X	2244	-0-	-329	-0-	192	1	1945	2	N	97					3355
							107	9									
02	2324	X	1273	-0-	-1051	-0-	108	1	1086	2	N	72					3427
							79	9									
03	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	179	1	1812	2	N	171	67	1			3531
							3	5	188	9							
*04	2670	X	1907	-0-	-763	-0-	160	1	1612	2	N	123	33	1			3621
							135	9									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					3621

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	762	-0-	-3237	-0-	62	1	492	2	N	65					176
							136	5	72	9							
01	3999	X	173	-0-	-3826	-0-	64	5	109	9	N	99					275
02	3556	X	284	-0-	-3272	-0-	284	5			N	-0-					275
03	4061	X	235	-0-	-3826	-0-	12	1	181	5	N	38	187	1			126
							42	9									
*04	2430	X	550	-0-	-1880	-0-	44	1	318	2	N	57					183
							125	5	63	9							
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					183

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1394	-0-	-807	-0-	110	1	637	2	N	162	198	1			471
							469	5	178	9							
01	2418	X	1331	-0-	-1087	-0-	99	1	700	2	N	214					685
							297	5	235	9							
02	2184	X	1940	-0-	-244	-0-	154	1	1556	2	N	209	393	1			501
							230	9									
03	2139	X	803	-0-	-1336	-0-	62	1	636	2	N	95	199	1			397
							105	9									
*04	1440	X	1238	-0-	-202	-0-	102	1	1023	2	N	100					497
							3	5	110	9							
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					497

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	207	1	2071	2	N	177					359
							23	5	195	9							
01	3255	X	1405	-0-	-1850	-0-	27	1	1161	5	N	197	195	1			361
							217	9									
02	2604	X	565	-0-	-2039	-0-	34	1	329	2	N	165	198	1			328
							20	5	182	9							
03	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	115	1	764	2	N	182	364	1			146
							395	5	200	9							
*04	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	191	1	1903	2	N	162					308
							25	5	178	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					308

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	146	1	1473	2	Y	149					1141
							164	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	126	1	1267	2	Y	202					1343
							222	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	63	1	645	2	Y	113					1456
							124	9									
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	696	2	Y	114	36	1			1534
							4	5	125	9							
*04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	225	1	2278	2	Y	447	124	1			1857
							492	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1857

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					2548
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	123	1	1243	2	Y	316					2864
							348	9									
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	177	1	1795	2	Y	464					3328
							510	9									
*03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	229	1	2313	2	Y	371	118	1			3581
							408	9									
*04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	208	1	2109	2	Y	381	106	1			3856
							419	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3856

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	95	1	903	2	Y	323					1922
							50	5	355	9							
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	931	5	354	9	Y	322					2244
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	185					2429
							3	5	204	9							
*03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	Y	244	77	1			2596
							29	5	268	9							
*04	1350	X	512	-0-	-838	-0-	25	1	249	2	Y	216	60	1			2752
							238	9									
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2752

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3289	-0-	-1733	-0-	290	1	2856	2	N	67					940
							69	5	74	9							
01	4588	X	1793	-0-	-2795	-0-	131	1	782	2	N	313	198	1			1055
							536	5	344	9							
02	3500	X	1611	-0-	-1889	-0-	131	1	950	2	N	145	391	1			809
							370	5	160	9							
03	3658	X	2980	-0-	-678	-0-	250	1	2512	2	N	182	200	1			791
							18	5	200	9							
*04	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	265	1	2642	2	N	159					950
							40	5	175	9							
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					950

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	156	1	1117	2	N	68					353
							459	5	75	9							
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	808	2	N	63					416
							574	5	69	9							
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	144	1	780	2	N	50	186	1			280
							672	5	55	9							
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	159	1	759	2	N	52					332
							852	5	57	9							
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	138	1	795	2	N	68					400
							599	5	75	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	8066	-0-	-273	-0-	368	1	5772	2	N	1119	941	1			2085
							695	5	1231	9							
01	8339	X	8234	-0-	-105	-0-	398	1	6309	2	N	992	1115	1			1962
							436	5	1091	9							
02	7252	X	7035	-0-	-217	-0-	332	1	5196	2	N	849	928	1			1883
							573	5	934	9							
03	8277	X	6641	-0-	-1636	-0-	303	1	4745	2	N	854	919	1			1818
							654	5	939	9							
*04	7980	X	3710	-0-	-4270	-0-	13	1	201	2	N	575	381	1			2012
							2863	5	633	9							
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					2012

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	263	1	2669	2	N	227					6070
							250	9									
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	199	1	2015	2	N	178					6248
							196	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	242	1	2452	2	N	201					6449
							221	9									
*03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	253	1	2560	2	N	153	64	1			6538
							168	9									
*04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	252	1	2550	2	N	206	48	1			6696
							227	9									
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					6696

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	297	1	3325	2	N	444	369	1			781
							488	9									
01	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	326	1	3430	2	N	491	556	1			716
							540	9									
02	3892	X	3614	-0-	-278	-0-	325	1	2810	2	N	435	371	1			780
							479	9									
03	4464	X	3666	-0-	-798	-0-	249	1	2862	2	N	504	560	1			724
							1	5	554	9							
*04	4170	X	3731	-0-	-439	-0-	314	1	2912	2	N	459	564	1			619
							505	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					619

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1661	-0-	-354	-0-	1389	2	272	9	N	247	188	1			313
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1683	2	253	9	N	230	358	1			185
02	1596	X	1137	-0-	-459	-0-	1021	2	116	9	N	105	188	1			102
*03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1700	2	237	9	N	215	187	1			130
*04	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1483	2	220	9	N	200	188	1			142
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					142

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	1146	-0-	-5736	-0-	1126	5	20	9	N	18					693
01	6882	X	4	-0-	-6878	-0-	3	1	1	2	N	-0-					693
02	6608	X	869	-0-	-5739	-0-	665	5	204	9	N	185	160	1			718
03	7533	X	2504	-0-	-5029	-0-	180	1	1431	2	N	454	199	1			973
							394	5	499	9							
*04	3360	X	2287	-0-	-1073	-0-	182	1	1324	2	N	245	198	1			1020
							511	5	270	9							
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1020

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	2886	-0-	-989	-0-	222	1	1994	2	Y	382					2654
							250	5	420	9							
01	3255	X	2351	-0-	-904	-0-	173	1	1605	2	Y	387					3041
							147	5	426	9							
02	3528	X	2421	-0-	-1107	-0-	190	1	1843	2	Y	283					3324
							77	5	311	9							
03	4030	X	1544	-0-	-2486	-0-	122	1	1155	2	Y	176	56	1			3444
							73	5	194	9							
*04	2820	X	1295	-0-	-1525	-0-	96	1	553	2	Y	208	58	1			3594
							417	5	229	9							
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3594

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	492	1	4967	2	Y	625					3214
							688	9									
01	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	589	1	5953	2	Y	529					3743
							582	9									
02	3892	X	3080	-0-	-812	-0-	262	1	2656	2	Y	147					3890
							162	9									
*03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	511	1	5162	2	Y	478	152	1			4216
							6	5	526	9							
*04	6900	X	5995	-0-	-905	-0-	491	1	4957	2	Y	489	136	1			4569
							9	5	538	9							
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					4569

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	287	1	2001	2	N	228					5277
							900	5	251	9							
01	4309	X	3126	-0-	-1183	-0-	261	1	2142	2	N	198					5475
							505	5	218	9							
02	3892	X	2658	-0-	-1234	-0-	222	1	1437	2	N	169					5644
							813	5	186	9							
03	3875	X	3124	-0-	-751	-0-	258	1	1830	2	N	230	59	1			5815
							783	5	253	9							
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	315	1	3184	2	N	172	50	1			5937
							189	9									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					5937

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	1319	-0-	-2649	-0-	110	1	1113	2	N	87					6734
							96	9									
01	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	171	1	1726	2	N	235					6969
							259	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	252	1	2547	2	N	531					7500
							584	9									
*03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	312	1	3157	2	N	414	138	1			7776
							455	9									
*04	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	298	1	3009	2	N	439	117	1			8098
							483	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					8098

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7174	X	4594	-0-	-2580	-0-	374	1	3779	2	N	401					5516
							441	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	260	1	2628	2	N	276					5792
							4	5	304	9							
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	289	1	2913	2	N	353					6145
							388	9									
*03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	347	1	3510	2	N	413	118	1			6440
							454	9									
*04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	344	1	3476	2	N	395	100	1			6735
							435	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					6735

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2512	-0-	-1084	-0-	2380	5	132	9	N	120	198	1			419
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	362	1	1346	2	N	154					573
							2317	5	169	9							
02	3248	X	2652	-0-	-596	-0-	230	1	962	2	N	85					658
							1366	5	94	9							
*03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	361	1	887	2	N	258	389	1			527
							2762	5	284	9							
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	289	1	290	2	N	336					863
							2623	5	370	9							
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					863

NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					320
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	173	1	1749	2	N	214	192	1			721
							235	9									
01	2015	X	1875	-0-	-140	-0-	168	1	1693	2	N	13					734
							14	9									
02	2380	X	581	-0-	-1799	-0-	52	1	529	2	N	-0-					734
03	2728	X	543	-0-	-2185	-0-	49	1	494	2	N	-0-					734
*04	2790	X	508	-0-	-2282	-0-	39	1	392	2	N	68					802
							2	5	75	9							
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					802

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	685	2	N	102					743
							213	5	112	9							
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	164	186	1			721
							77	5	180	9							
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	559	2	N	96	185	1			632
							139	5	106	9							
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	80	1	773	2	N	114					746
							38	5	125	9							
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	89	191	1			644
							71	5	98	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					644

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5100	-0-	-852	-0-	267	1	4186	2	N	554	575	1			1896
							38	5	609	9							
01	5828	X	4919	-0-	-909	-0-	172	1	2725	2	N	466	373	1			1989
							1509	5	513	9							
02	5040	X	4535	-0-	-505	-0-	237	1	3727	2	N	504	558	1			1935
							17	5	554	9							
03	5518	X	3969	-0-	-1549	-0-	206	1	3225	2	N	453	562	1			1826
							40	5	498	9							
*04	4980	X	1083	-0-	-3897	-0-	45	1	710	2	N	189	188	1			1827
							120	5	208	9							
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					1827

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1562	2	N	137	193	1			528
							151	9									
01	1426	X	859	-0-	-567	-0-	71	1	704	2	N	62					590
							16	5	68	9							
02	1288	X	283	-0-	-1005	-0-	25	1	258	2	N	-0-					590
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	2	N	-0-					590
04	840	N	113	-0-	-727	-0-	10	1	103	2	N	-0-					590
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					590

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	755	-0-	-981	-0-	54	1	537	2	N	135	176	1			211
							15	5	149	9							
01	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	126	1	1269	2	N	120					331
							132	9									
02	1232	X	943	-0-	-289	-0-	77	1	781	2	N	77	187	1			221
							85	9									
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					221
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					221
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	292	1	2954	2	N	331	367	1			1303
							364	9									
01	3100	X	2449	-0-	-651	-0-	193	1	1957	2	N	272	183	1			1392
							299	9									
02	2828	X	2403	-0-	-425	-0-	194	1	1967	2	N	220	180	1			1432
							242	9									
03	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	245	1	2477	2	N	313	555	1			1190
							344	9									
*04	3030	X	2384	-0-	-646	-0-	209	1	2114	2	N	55					1245
							61	9									
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1245

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	6400	-0-	-2311	-0-	319	1	5008	2	N	721	571	1			2038
							280	5	793	9							
01	8277	X	5707	-0-	-2570	-0-	260	1	4137	2	N	812	926	1			1924
							417	5	893	9							
02	6720	X	6126	-0-	-594	-0-	294	1	4596	2	N	698	745	1			1877
							468	5	768	9							
03	7316	X	7015	-0-	-301	-0-	328	1	5130	2	N	768	947	1			1698
							712	5	845	9							
*04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	331	1	5181	2	N	690	571	1			1817
							533	5	759	9							
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					1817

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4926	-0-	-840	-0-	405	1	4077	2	N	382	566	1			548
							24	5	420	9							
01	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	259	1	2577	2	N	311	372	1			487
							48	5	342	9							
02	4704	X	3569	-0-	-1135	-0-	288	1	2862	2	N	344	369	1			462
							41	5	378	9							
03	4464	X	3921	-0-	-543	-0-	319	1	3166	2	N	344	375	1			431
							58	5	378	9							
*04	4770	X	3332	-0-	-1438	-0-	266	1	2674	2	N	337	187	1			581
							21	5	371	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					581

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3834	-0-	-1467	-0-	395	1	3198	2	N	219	374	1			503
							241	9									
01	4898	X	3786	-0-	-1112	-0-	383	1	3098	2	N	277	381	1			399
							305	9									
02	4228	X	3076	-0-	-1152	-0-	310	1	2505	2	N	237	187	1			449
							261	9									
03	4743	X	3526	-0-	-1217	-0-	359	1	2901	2	N	242	375	1			316
							266	9									
*04	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	350	1	2834	2	N	262	188	1			390
							288	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					390

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1486	-0-	-1211	-0-	97	1	976	2	N	372	397	1			402
							4	5	409	9							
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	75	1	608	2	N	283	191	1			494
							151	5	311	9							
02	1932	X	1106	-0-	-826	-0-	73	1	703	2	N	266	392	1			368
							37	5	293	9							
03	2232	X	1746	-0-	-486	-0-	124	1	1241	2	N	341	199	1			510
							6	5	375	9							
*04	1830	X	1611	-0-	-219	-0-	107	1	1060	2	N	391	591	1			310
							14	5	430	9							
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					310

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6706	-0-	-1850	-0-	576	1	5826	2	N	276	190	1			119
							304	9									
01	8122	X	4174	-0-	-3948	-0-	353	1	3565	2	N	233	186	1			166
							256	9									
02	7364	X	5826	-0-	-1538	-0-	502	1	5068	2	N	233	364	1			35
							256	9									
03	8401	X	6203	-0-	-2198	-0-	535	1	5409	2	N	235	189	1			81
							259	9									
*04	7620	X	6229	-0-	-1391	-0-	532	1	5375	2	N	293	374	1			-0-
							322	9									
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					2967
01	3100	X	1208	-0-	-1892	-0-	93	1	919	2	N	168	185	1			2950
							11	5	185	9							
02	2464	X	1738	-0-	-726	-0-	137	1	1338	2	N	200	185	1			2965
							43	5	220	9							
03	2046	X	1305	-0-	-741	-0-	103	1	1022	2	N	155	183	1			2937
							9	5	171	9							
*04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	95	1	907	2	N	152	191	1			2898
							43	5	167	9							
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					2898

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4044	-0-	-420	-0-	322	1	1704	2	N	430	579	1			819
							1545	5	473	9							
01	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	307	1	1931	2	N	361	375	1			805
							1170	5	397	9							
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	293	1	1769	2	N	390	374	1			821
							1189	5	429	9							
*03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	325	1	2139	2	N	552	556	1			817
							1146	5	607	9							
*04	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	317	1	2080	2	N	354	378	1			793
							1126	5	389	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					793

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	341	1	2501	2	N	639	788	1			2100
							945	5	703	9							
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	257	1	1549	2	N	609	781	1			1928
							1054	5	670	9							
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	237	1	1915	2	N	647	592	1			1983
							480	5	712	9							
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	270	1	2047	2	N	618	592	1			2009
							690	5	680	9							
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	241	1	1591	2	N	575	582	1			2002
							847	5	633	9							
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					2002

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	2	N	-0-					828
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	N	-0-					828
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					828
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					828
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-					828
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					828

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	208	1	1889	2	N	163					4735
							220	5	179	9							
01	2635	X	1801	-0-	-834	-0-	136	1	1324	2	N	269					5004
							45	5	296	9							
02	2548	X	2427	-0-	-121	-0-	194	1	1955	2	N	246					5250
							7	5	271	9							
03	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	224	1	2225	2	N	252	68	1			5434
							47	5	277	9							
*04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	220	1	2192	2	N	247	72	1			5609
							37	5	272	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					5609

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	107	1	1079	2	N	167	190	1			329
							184	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	N	184	188	1			325
							202	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	N	154	187	1			292
							169	9									
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	82	1	832	2	N	165	186	1			271
							182	9									
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1005	2	N	155	188	1			238
							171	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4068	-0-	-582	-0-	324	1	3103	2	N	432					5323
							166	5	475	9							
01	4619	X	3029	-0-	-1590	-0-	230	1	1936	2	N	432					5755
							388	5	475	9							
02	3892	X	2884	-0-	-1008	-0-	227	1	2188	2	N	331					6086
							105	5	364	9							
03	4154	X	3092	-0-	-1062	-0-	243	1	2250	2	N	352					6438
							212	5	387	9							
*04	3930	X	3064	-0-	-866	-0-	240	1	2165	2	N	355	83	1			6710
							268	5	391	9							
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					6710

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	4834	-0-	-1242	-0-	398	1	3815	2	N	368					6301
							216	5	405	9							
01	6076	X	3736	-0-	-2340	-0-	306	1	2783	2	N	313					6614
							303	5	344	9							
02	5488	X	3475	-0-	-2013	-0-	287	1	2836	2	N	269					6883
							56	5	296	9							
03	5890	X	3913	-0-	-1977	-0-	323	1	3225	2	N	292	97	1			7078
							44	5	321	9							
*04	5100	X	1615	-0-	-3485	-0-	133	1	1270	2	N	131	37	1			7172
							68	5	144	9							
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					7172

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	351	1	3182	2	N	119	182	1			1037
							361	5	131	9							
01	4092	X	3778	-0-	-314	-0-	325	1	3082	2	N	156	185	1			1008
							199	5	172	9							
02	3920	X	3314	-0-	-606	-0-	285	1	2722	2	N	140					1148
							153	5	154	9							
03	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	320	1	3234	2	N	150	189	1			1109
							165	9									
*04	4290	X	3453	-0-	-837	-0-	297	1	2820	2	N	139	191	1			1057
							183	5	153	9							
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					1057

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	144	1	1447	2	N	-0-					816
							7	5									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	151	1	1508	2	N	-0-					816
							11	5									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	N	-0-					816
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	86	1	864	2	N	-0-					816
							9	5									
*04	1620	N	812	-0-	-808	-0-	59	1	595	2	N	135	192	1			759
							9	5	149	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	944	2	N	109					324
							120	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	887	2	N	89	189	1			224
							4	5	98	9							
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	N	80					304
							11	5	88	9							
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					304
							18	5									
04	1050	N	319	-0-	-731	-0-	29	1	290	2	N	-0-					304
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	204	1	2058	2	N	192					3069
							1	5	211	9							
01	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	172	1	1681	2	N	160					3229
							62	5	176	9							
02	1960	X	1679	-0-	-281	-0-	138	1	1332	2	N	140					3369
							55	5	154	9							
03	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	145	1	1451	2	N	133	40	1			3462
							16	5	146	9							
*04	2400	X	1709	-0-	-691	-0-	140	1	1417	2	N	138	34	1			3566
							152	9									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					3566

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	507	-0-	-3089	-0-	44	1	443	2	N	12					640
							7	5	13	9							
01	3596	X	323	-0-	-3273	-0-	29	1	289	2	N	-0-					640
							5	5									
02	3248	X	1178	-0-	-2070	-0-	98	1	971	2	N	90					730
							10	5	99	9							
*03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	244	1	2456	2	N	119	197	1			652
							14	5	131	9							
*04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	212	1	2107	2	N	153	198	1			607
							38	5	168	9							
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					607

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	393	1	3977	2	N	195	196	1			403
							215	9									
01	4743	X	4486	-0-	-257	-0-	387	1	3905	2	N	172	197	1			378
							5	5	189	9							
02	4004	X	3225	-0-	-779	-0-	279	1	2810	2	N	124	198	1			304
							136	9									
03	4092	X	1316	-0-	-2776	-0-	119	1	1189	2	N	-0-					304
							8	5									
04	4560	X	3951	-0-	-609	-0-	332	1	3356	2	N	239	170	1			373
							263	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					373

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	234	1	4442	2	N	657	795	1			1186
							723	9									
01	4433	X	3419	-0-	-1014	-0-	130	1	2462	2	N	752	591	1			1347
							827	9									
02	4844	X	2630	-0-	-2214	-0-	97	1	1839	2	N	631	794	1			1184
							694	9									
03	5425	X	3642	-0-	-1783	-0-	150	1	2845	2	N	588	397	1			1375
							647	9									
*04	5250	X	3961	-0-	-1289	-0-	162	1	3074	2	N	659	595	1			1439
							725	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					1439

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

12	3100	N	1	-0-	-3099	45338	1	5			N	-0-					316
01	3100	N	6	-0-	-3094	42244	6	5			N	-0-					316
02	2800	N	3	-0-	-2797	39447	3	5			N	-0-					316
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	36347					N	-0-					316
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	33347					N	-0-					316
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	33347					N	NO RPT					316

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

12	3007	X	51	-0-	-2956	-0-	4	5	47	9	N	43					1354
01	2604	X	1593	-0-	-1011	-0-	135	1	175	2	N	89					1443
							1185	5	98	9							
02	2352	X	1549	-0-	-803	-0-	108	1	960	2	N	316	384	1			1375
							133	5	348	9							
*03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	147	1	1342	2	N	296	378	1			1293
							148	5	326	9							
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	261	1	2596	2	N	558	188	1			1663
							47	5	614	9							
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1663

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

12	7099	X	3427	-0-	-3672	-0-	293	1	2950	2	Y	163					2728
							5	5	179	9							
01	7099	X	5930	-0-	-1169	-0-	504	1	5091	2	Y	303					3031
							2	5	333	9							
02	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	612	1	6196	2	Y	245					3276
							270	9									
*03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	819	1	8283	2	Y	360	74	1			3562
							396	9									
*04	7530	X	5980	-0-	-1550	-0-	528	1	5342	2	Y	100	30	1			3632
							110	9									
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					3632

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

12	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	4	5			N	-0-					751
01	2511	X	663	-0-	-1848	-0-	663	5			N	-0-					751
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					751
03	2294	X	363	-0-	-1931	-0-	346	5	17	9	N	15					766
*04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	188	1	1904	2	N	283	187	1			862
							311	9									
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					862

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					505

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	220	1	2232	2	N	358					4804
							394	9									
01	1798	X	689	-0-	-1109	-0-	50	1	270	2	N	117					4921
							240	5	129	9							
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	184	1	1866	2	N	464					5385
							510	9									
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	300	1	3024	2	N	423	138	1			5670
							465	9									
*04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	457	1	4631	2	N	387	101	1			5956
							426	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5956

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	242	-0-	-812	-0-	6	1	58	2	Y	162					1921
							178	9									
01	961	X	182	-0-	-779	-0-	4	2	178	9	Y	162					2083
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	195	1	1971	2	Y	116					2199
							5	5	128	9							
*03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	279	1	2742	2	Y	166	34	1			2331
							75	5	183	9							
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	318	1	3201	2	Y	352	106	1			2577
							6	5	387	9							
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					2577

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4690	-0-	-22	-0-	370	1	3741	2	N	526	592	1			826
							579	9									
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	390	1	3946	2	N	521	591	1			756
							573	9									
02	4256	X	4082	-0-	-174	-0-	318	1	3211	2	N	503	393	1			866
							553	9									
*03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	376	1	3807	2	N	620	597	1			889
							682	9									
*04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	379	1	3832	2	N	655	596	1			948
							721	9									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					948

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	242	1	1958	2	N	95					436
							105	9									
01	3069	X	2257	-0-	-812	-0-	237	1	1924	2	N	87	185	1			338
							96	9									
02	2408	X	2108	-0-	-300	-0-	220	1	1783	2	N	95					433
							105	9									
03	2480	X	2204	-0-	-276	-0-	231	1	1867	2	N	96	187	1			342
							106	9									
*04	2250	X	2023	-0-	-227	-0-	213	1	1724	2	N	78					420
							86	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					420

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2586	-0-	-1351	-0-	1970	2	299	5	N	288	383	1			1237
							317	9									
01	3596	X	1502	-0-	-2094	-0-	1174	2	21	5	N	279	193	1			1323
							307	9									
02	3248	X	1147	-0-	-2101	-0-	1028	2	119	9	N	108	188	1			1243
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2601	2	293	9	N	266	183	1			1326
*04	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2177	2	253	9	N	230	188	1			1368
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					1368

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2710	-0-	-886	-0-	2593	2	10	5	N	97					706
							107	9									
01	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	1829	2	228	5	N	150	186	1			670
							165	9									
02	3388	X	689	-0-	-2699	-0-	88	1	598	2	N	3					673
							3	9									
03	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3456	2	287	9	N	261	183	1			751
*04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	5	N	289	382	1			658
							318	9									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					658

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	228	1	2621	2	N	197	193	1			303
							217	9									
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	223	1	2617	2	N	232	189	1			346
							4	5	255	9							
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	180	1	2285	2	N	213	188	1			371
							19	5	234	9							
*03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	244	1	2809	2	N	224	375	1			220
							246	9									
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	232	1	2677	2	N	200	191	1			229
							220	9									
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					229

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	366	1	2206	2	N	731					6505
							1500	5	804	9							
01	4836	X	4096	-0-	-740	-0-	301	1	2041	2	N	684					7189
							1002	5	752	9							
02	4956	X	3894	-0-	-1062	-0-	285	1	1714	2	N	662					7851
							1167	5	728	9							
03	5673	X	3699	-0-	-1974	-0-	267	1	1667	2	N	661	204	1			8308
							1038	5	727	9							
*04	4710	X	3142	-0-	-1568	-0-	206	1	1466	2	N	771	423	1			8656
							622	5	848	9							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					8656

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	4180	-0-	-2547	-0-	352	1	3556	2	N	247					4550
							272	9									
01	6727	X	4923	-0-	-1804	-0-	399	1	4036	2	N	444					4994
							488	9									
02	6076	X	4218	-0-	-1858	-0-	339	1	3421	2	N	416					5410
							458	9									
03	6727	X	4832	-0-	-1895	-0-	390	1	3941	2	N	455	155	1			5710
							501	9									
*04	6360	X	4691	-0-	-1669	-0-	375	1	3798	2	N	471	134	1			6047
							518	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					6047

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	308	1	3109	2	N	215	182	1			868
							237	9									
01	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	212	1	2144	2	N	229	360	1			737
							4	5	252	9							
02	3136	X	2813	-0-	-323	-0-	234	1	2368	2	N	192	188	1			741
							211	9									
03	3596	X	3155	-0-	-441	-0-	263	1	2664	2	N	207	186	1			762
							228	9									
*04	3540	X	2775	-0-	-765	-0-	230	1	2324	2	N	201	186	1			777
							221	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					777

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	249	1	2240	2	N	157					209
							277	5	173	9							
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	250	1	2286	2	N	213	366	1			56
							245	5	234	9							
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	289	1	2920	2	N	237	186	1			107
							261	9									
*03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	304	1	3066	2	N	251	183	1			175
							1	5	276	9							
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	295	1	2983	2	N	233	375	1			33
							256	9									
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					33

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1925	-0-	-369	-0-	95	1	1786	2	N	40					1221
							44	9									
01	2170	X	1510	-0-	-660	-0-	74	1	1411	2	N	23	196	1			1048
							25	9									
02	1876	X	1660	-0-	-216	-0-	81	1	1551	2	N	25					1073
							28	9									
03	2139	X	1383	-0-	-756	-0-	67	1	1283	2	N	30					1103
							33	9									
*04	1920	X	1616	-0-	-304	-0-	79	1	1512	2	N	23					1126
							25	9									
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					1126

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	904	-0-	-925	-0-	45	1	460	2	N	363					4951
							399	9									
01	1798	X	959	-0-	-839	-0-	53	1	537	2	N	335					5286
							369	9									
02	1624	X	293	-0-	-1331	-0-	14	1	8	2	N	125					5411
							133	5	138	9							
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	222	1	2057	2	N	546	179	1			5778
							186	5	601	9							
*04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	115	1	1102	2	N	246	67	1			5957
							61	5	271	9							
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					5957

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2930	-0-	-604	-0-	236	1	2386	2	Y	280	300	1			1038
							308	9									
01	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	190	1	1767	2	Y	236	303	1			971
							155	5	260	9							
02	2660	X	2422	-0-	-238	-0-	197	1	1954	2	Y	211	172	1			1010
							39	5	232	9							
03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	198	1	2006	2	Y	303	325	1			988
							333	9									
*04	2850	X	2396	-0-	-454	-0-	187	1	1882	2	Y	292	410	1			870
							6	5	321	9							
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					870

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	222	1	2215	2	N	289	183	1			523
							32	5	318	9							
01	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	203	1	1939	2	N	312	365	1			470
							117	5	343	9							
02	3108	X	2690	-0-	-418	-0-	207	1	2064	2	N	357	188	1			639
							26	5	393	9							
*03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	228	1	2259	2	N	394	375	1			658
							52	5	433	9							
*04	2730	X	2678	-0-	-52	-0-	216	1	2178	2	N	246	551	1			353
							13	5	271	9							
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					353

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	366	-0-	-5338	-0-	366	5			N	-0-					968
01	5301	X	477	-0-	-4824	-0-	42	1	403	2	N	7					975
							24	5	8	9							
02	4312	X	1476	-0-	-2836	-0-	119	1	1197	2	N	145	185	1			935
							160	9									
03	4805	X	1227	-0-	-3578	-0-	107	1	1056	2	N	37					972
							23	5	41	9							
*04	3840	X	915	-0-	-2925	-0-	77	1	697	2	N	48	167	1			853
							88	5	53	9							
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					853

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	199	1	1202	2	N	217	196	1			879
							810	5	239	9							
01	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	204	1	1437	2	N	416					1295
							630	5	458	9							
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	190	1	1561	2	N	63	188	1			1170
							360	5	69	9							
*03	2263	X	2085	-0-	-178	-0-	165	1	1643	2	N	230	376	1			1024
							24	5	253	9							
*04	2640	X	1780	-0-	-860	-0-	148	1	1455	2	N	121	189	1			956
							44	5	133	9							
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					956

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	295	1	2500	2	N	124					1664
							483	5	136	9							
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	273	1	2706	2	N	145					1809
							65	5	160	9							
02	2688	X	2617	-0-	-71	-0-	221	1	2234	2	N	147					1956
							162	9									
*03	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	211	1	2138	2	N	140	39	1			2057
							1	5	154	9							
*04	3300	X	2081	-0-	-1219	-0-	173	1	1751	2	N	143	53	1			2147
							157	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					2147

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	533	1	5386	2	N	856	991	1			667
							942	9									
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	502	1	5074	2	N	922	790	1			799
							1014	9									
02	6020	X	5637	-0-	-383	-0-	432	1	4370	2	N	759	991	1			567
							835	9									
03	6882	X	6560	-0-	-322	-0-	511	1	5169	2	N	800	596	1			771
							880	9									
*04	6840	X	4970	-0-	-1870	-0-	393	1	3972	2	N	550	792	1			529
							605	9									
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					529

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	468	1	3943	2	N	413	375	1			656
							780	5	454	9							
01	5642	X	4928	-0-	-714	-0-	404	1	3408	2	N	394	378	1			672
							683	5	433	9							
02	5068	X	4387	-0-	-681	-0-	363	1	2830	2	N	317	370	1			619
							845	5	349	9							
03	5797	X	4732	-0-	-1065	-0-	392	1	3372	2	N	340	375	1			584
							594	5	374	9							
*04	5460	X	4724	-0-	-736	-0-	387	1	3525	2	N	382	374	1			592
							392	5	420	9							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					592

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	171	1	1728	2	N	275	191	1			654
							303	9									
01	2573	X	1860	-0-	-713	-0-	151	1	1520	2	N	172	183	1			643
							189	9									
02	2352	X	1484	-0-	-868	-0-	121	1	1218	2	N	132					775
							145	9									
03	2697	X	1011	-0-	-1686	-0-	81	1	798	2	N	99	188	1			686
							23	5	109	9							
*04	2280	X	849	-0-	-1431	-0-	70	1	619	2	N	60					746
							94	5	66	9							
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					746

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	207	1	1442	2	N	192	188	1			549
							657	5	211	9							
01	4123	X	1687	-0-	-2436	-0-	131	1	434	2	N	209	182	1			576
							892	5	230	9							
02	3724	X	1909	-0-	-1815	-0-	152	1	924	2	N	197					773
							616	5	217	9							
03	3100	X	1824	-0-	-1276	-0-	148	1	1263	2	N	164	187	1			750
							233	5	180	9							
*04	2640	X	2592	-0-	-48	-0-	223	1	2242	2	N	104	188	1			666
							13	5	114	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					666

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3075	-0-	-955	-0-	235	1	2542	2	N	271	372	1			632
							298	9									
01	4030	X	2830	-0-	-1200	-0-	186	1	2393	2	N	228	188	1			672
							251	9									
02	3136	X	2284	-0-	-852	-0-	226	1	1885	2	N	157	189	1			640
							173	9									
*03	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	186	1	2053	2	N	220	185	1			675
							242	9									
*04	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	199	1	2375	2	N	235	382	1			528
							259	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					528

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1350	1	13658	2	Y	444					3059
							488	9									
01	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	1311	1	13260	2	Y	458					3517
							504	9									
02	11228	X	7833	-0-	-3395	-0-	684	1	6916	2	Y	211					3728
							1	5	232	9							
03	12834	X	7906	-0-	-4928	-0-	699	1	7029	2	Y	125	26	1			3827
							40	5	138	9							
*04	15000	X	12825	-0-	-2175	-0-	1103	1	11151	2	Y	519	156	1			4190
							571	9									
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					4190

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	791	1	8005	2	Y	390					2500
							429	9									
01	7657	X	7654	-0-	-3	-0-	648	1	6547	2	Y	417					2917
							459	9									
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	598	1	6053	2	Y	360					3277
							396	9									
*03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	706	1	7139	2	Y	387	79	1			3585
							426	9									
*04	8940	X	7824	-0-	-1116	-0-	691	1	6989	2	Y	131	39	1			3677
							144	9									
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					3677

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

12	496	X	194	-0-	-302	-0-	17	1	177	2	N	-0-					258
01	465	X	244	-0-	-221	-0-	22	1	222	2	N	-0-					258
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	N	-0-					258
*03	367	X	367	-0-	-0-	-0-	33	1	334	2	N	-0-					258
*04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	N	-0-					258
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					258

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

12	6293	X	4915	-0-	-1378	-0-	410	1	4004	2	N	325					3117
							143	5	358	9							
01	5921	X	3880	-0-	-2041	-0-	319	1	3115	2	N	307					3424
							108	5	338	9							
02	5096	X	4117	-0-	-979	-0-	345	1	3425	2	N	264					3688
							57	5	290	9							
03	5828	X	3895	-0-	-1933	-0-	323	1	3228	2	N	276	97	1			3867
							40	5	304	9							
*04	4770	X	3706	-0-	-1064	-0-	303	1	3002	2	N	310	72	1			4105
							60	5	341	9							
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					4105

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

12	4154	X	3048	-0-	-1106	-0-	246	1	2456	2	N	281	188	1			562
							37	5	309	9							
01	3906	X	1778	-0-	-2128	-0-	140	1	1372	2	N	202	185	1			579
							44	5	222	9							
02	3220	X	1447	-0-	-1773	-0-	107	1	1078	2	N	238	188	1			629
							262	9									
*03	3689	X	2076	-0-	-1613	-0-	164	1	1626	2	N	235	181	1			683
							27	5	259	9							
*04	3120	X	2249	-0-	-871	-0-	179	1	1809	2	N	237	190	1			730
							261	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					730

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1697	-0-	-783	-0-	1444	5	253	9	N	230	182	1			1425
01	2480	X	1865	-0-	-615	-0-	1652	5	213	9	N	194	194	1			1425
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2137	5	246	9	N	224	169	1			1480
*03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2280	5	240	9	N	218	377	1			1321
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	22	1	2140	5	N	223	178	1			1366
							245	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1366

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

12	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	496	1	5008	2	N	267	189	1			1676
							294	9									
01	5518	X	917	-0-	-4601	-0-	82	1	835	2	N	-0-	199	1			1477
02	4984	X	3589	-0-	-1395	-0-	303	1	3057	2	N	202					1679
							7	5	222	9							
03	5611	X	4092	-0-	-1519	-0-	349	1	3524	2	N	199	187	1			1691
							219	9									
*04	5490	X	4485	-0-	-1005	-0-	375	1	3789	2	N	292	189	1			1794
							321	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					1794

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

12	6851	X	3906	-0-	-2945	-0-	342	1	669	2	N	95	188	1			204
							2790	5	105	9							
01	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	528	1	3082	2	N	277	376	1			105
							2257	5	305	9							
02	6384	X	5920	-0-	-464	-0-	508	1	1635	2	N	253	194	1			164
							3499	5	278	9							
03	7285	X	5861	-0-	-1424	-0-	518	1	852	2	N	102					266
							4379	5	112	9							
*04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	530	1	257	2	N	190	185	1			271
							5106	5	209	9							
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					271

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

12	11284	X	10500	-0-	-784	-0-	908	1	9176	2	N	378	551	1			288
							416	9									
01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	941	1	9518	2	N	335	369	1			254
							369	9									
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	753	1	7618	2	N	247	185	1			316
							272	9									
*03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	939	1	9495	2	N	297	377	1			236
							327	9									
*04	10470	X	6866	-0-	-3604	-0-	597	1	6041	2	N	207	183	1			260
							228	9									
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					260

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	199	1			1177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					1244
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					1333
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	199	1			1261
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	185	1			1161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1161

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1172	2	Y	106	114	1			4723
							117	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	121	1	1222	2	Y	177	227	1			4673
							195	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	906	2	Y	167	136	1			4704
							5	5	184	9							
*03	1581	X	1219	-0-	-362	-0-	97	1	971	2	Y	137	147	1			4694
							151	9									
*04	1500	X	1187	-0-	-313	-0-	96	1	970	2	Y	110	154	1			4650
							121	9									
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					4650

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	18987	-0-	-4077	-0-	1276	1	16367	2	N	1222	949	1			1286
							1344	9									
01	21824	X	18115	-0-	-3709	-0-	16949	2	1	5	N	1059	1119	1			1226
							1165	9									
02	19264	X	16344	-0-	-2920	-0-	1107	1	14196	2	N	946	925	1			1247
							1041	9									
03	20832	X	17645	-0-	-3187	-0-	1202	1	15418	2	N	932	1099	1			1080
							1025	9									
*04	18630	X	16734	-0-	-1896	-0-	1142	1	14642	2	N	864	753	1			1191
							950	9									
05	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					1191

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	2561	-0-	-2461	-0-	46	1	601	2	N	91					397
							1814	5	100	9							
01	5735	X	1880	-0-	-3855	-0-	80	1	1027	2	N	177					574
							578	5	195	9							
02	5180	X	763	-0-	-4417	-0-	678	1	85	9	N	77					651
*03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	260	1	3345	2	N	373	562	1			462
							1198	5	410	9							
*04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	487	1	6255	2	N	341					803
							38	5	375	9							
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					803

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	6290	-0-	-5552	-0-	433	1	5558	2	N	272	377	1			394
							299	9									
01	11098	X	5349	-0-	-5749	-0-	369	1	4732	2	N	225	181	1			438
							248	9									
02	10024	X	4576	-0-	-5448	-0-	314	1	4034	2	N	207					645
							228	9									
03	9703	X	8703	-0-	-1000	-0-	603	1	7737	2	N	330	371	1			604
							363	9									
*04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	682	1	8743	2	N	289					893
							318	9									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					893

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2654					N	-0-					385
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2654					N	NO RPT					385

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	1180	1	18332	2	N	7262	6924	1			1185
							973	5	7988	9							
01	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	1077	1	17358	2	N	5320	5539	1			966
							8	5	5852	9							
02	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	879	1	13763	2	N	3897	3703	1			1160
							5	5	4287	9							
*03	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	885	1	13863	2	N	3658	3731	1			1087
							4024	9									
*04	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	755	1	11832	2	N	3095	2985	1			1197
							34	5	3405	9							
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					1197

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

12	11005	X	9196	-0-	-1809	-0-	9106	2	90	9	N	82	196	1			238
01	10757	X	7822	-0-	-2935	-0-	7753	2	69	9	N	63					301
02	9380	X	7107	-0-	-2273	-0-	7027	2	80	9	N	73					374
03	9734	X	7138	-0-	-2596	-0-	7058	2	80	9	N	73	194	1			253
04	9210	X	7452	-0-	-1758	-0-	7356	2	96	9	N	87	196	1			144
05	9207	X	7991	-0-	-1216	-0-	7899	2	92	9	N	84					228

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

12	4743	X	3506	-0-	-1237	-0-	3181	2	325	9	N	295	177	1			293
01	4588	X	3325	-0-	-1263	-0-	3004	2	321	9	N	292	362	1			223
02	3976	X	3592	-0-	-384	-0-	3281	2	311	9	N	283	176	1			330
03	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	3599	2	325	9	N	295	352	1			273
04	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	3193	2	289	9	N	263	348	1			188
*05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3568	2	289	9	N	263	176	1			275

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

12	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	3454	2	1174	9	N	1067	980	1			411
01	4681	X	3504	-0-	-1177	-0-	2477	2	1027	9	N	934	982	1			363
02	4228	X	3250	-0-	-978	-0-	2228	2	1022	9	N	929	777	1			515
03	4681	X	3331	-0-	-1350	-0-	2293	2	1038	9	N	944	974	1			485
04	4530	X	3267	-0-	-1263	-0-	2266	2	1001	9	N	910	969	1			426
05	4619	X	3133	-0-	-1486	-0-	2126	2	1007	9	N	915	968	1			373

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

12	7099	X	5755	-0-	-1344	-0-	5267	2	488	9	N	444	383	1			432
01	6789	X	5609	-0-	-1180	-0-	5094	2	515	9	N	468	579	1			321
02	5740	X	5099	-0-	-641	-0-	4652	2	447	9	N	406	192	1			535
03	6355	X	5680	-0-	-675	-0-	5178	2	502	9	N	456	578	1			413
04	6090	X	5524	-0-	-566	-0-	4889	2	635	9	N	577	583	1			407
05	5766	X	5316	-0-	-450	-0-	4879	2	437	9	N	397	570	1			234

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084

12	13578	X	11074	-0-	-2504	-0-	10569	2	505	9	N	459	357	1			468
01	12369	X	11497	-0-	-872	-0-	10996	2	501	9	N	455	543	1			380
02	10612	X	10238	-0-	-374	-0-	9795	2	443	9	N	403	181	1			602
03	11718	X	10830	-0-	-888	-0-	10323	2	507	9	N	461	697	1			366
04	11130	X	10317	-0-	-813	-0-	9848	2	469	9	N	426	525	1			267
05	11501	X	10511	-0-	-990	-0-	10089	2	422	9	N	384	350	1			301

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	11858	-0-	-2805	-0-	11419	2	439	9	N	399	196	1			574
01	14384	X	10338	-0-	-4046	-0-	9991	2	347	9	N	315	584	1			305
02	12236	X	10001	-0-	-2235	-0-	9625	2	376	9	N	342	195	1			452
03	12245	X	10513	-0-	-1732	-0-	10139	2	374	9	N	340	388	1			404
04	11850	X	8957	-0-	-2893	-0-	8643	2	314	9	N	285	191	1			498
05	11873	X	9176	-0-	-2697	-0-	8816	2	360	9	N	327	383	1			442

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

12	14415	X	11076	-0-	-3339	-0-	10956	2	120	9	N	109	200	1			183
01	13361	X	11629	-0-	-1732	-0-	11582	2	47	9	N	43					226
02	11592	X	8845	-0-	-2747	-0-	8731	2	114	9	N	104					330
03	11873	X	10919	-0-	-954	-0-	10785	2	134	9	N	122	346	1			106
04	11250	X	9776	-0-	-1474	-0-	9580	2	196	9	N	178					284
05	11625	X	9453	-0-	-2172	-0-	9292	2	161	9	N	146	185	1			245

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

12	15407	X	14153	-0-	-1254	-0-	14100	2	53	9	N	48					299
01	15221	X	13435	-0-	-1786	-0-	13376	2	59	9	N	54					353
02	13692	X	12351	-0-	-1341	-0-	12237	2	114	9	N	104	197	1			260
03	14539	X	13290	-0-	-1249	-0-	13121	2	169	9	N	154	195	1			219
04	13710	X	10220	-0-	-3490	-0-	10147	2	73	9	N	66	155	1			130
05	14167	X	11335	-0-	-2832	-0-	11293	2	42	9	N	38					168

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

12	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5338	2	218	9	N	198	197	1			305
01	5518	X	4947	-0-	-571	-0-	4818	2	129	9	N	117	191	1			231
02	4984	X	3902	-0-	-1082	-0-	3610	2	292	9	N	265					496
03	5518	X	3846	-0-	-1672	-0-	3501	2	345	9	N	314	557	1			253
04	5340	X	3278	-0-	-2062	-0-	3084	2	194	9	N	176					429
05	5518	X	3722	-0-	-1796	-0-	3567	2	155	9	N	141	365	1			205

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

12	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	1912	2	470	9	N	427	586	1			163
01	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	1933	2	554	9	N	504	382	1			285
02	2436	N	1893	-0-	-543	-0-	1443	2	450	9	N	409	376	1			318
03	2387	N	1949	-0-	-438	-0-	1466	2	483	9	N	439	565	1			192
04	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	1719	2	457	9	N	415	392	1			215
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2056	2	475	9	N	432	372	1			275

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3115	2	683	9	N	621	390	1			630
01	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	2961	2	561	9	N	510	594	1			546
02	3528	X	3203	-0-	-325	-0-	2669	2	534	9	N	485	595	1			436
03	3813	X	3493	-0-	-320	-0-	2584	2	909	9	N	826	987	1			275
04	3690	X	2403	-0-	-1287	-0-	1886	2	517	9	N	470	394	1			351
05	3813	X	2664	-0-	-1149	-0-	2072	2	592	9	N	538	580	1			309

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

12	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	1433	2	608	9	N	553	569	1			375
01	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1200	2	539	9	N	490	561	1			304
02	1932	N	1697	-0-	-235	-0-	1181	2	516	9	N	469	194	1			579
03	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1297	2	613	9	N	557	570	1			566
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1309	2	477	9	N	434	563	1			437
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1624	2	562	9	N	511	559	1			389

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	900	2	395	9	N	359	188	1			448
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1045	2	263	9	N	239	565	1			122
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	884	2	308	9	N	280	195	1			207
03	1302	N	847	-0-	-455	-0-	607	2	240	9	N	218	193	1			232
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1242	2	296	9	N	269	382	1			119
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1199	2	409	9	N	372	197	1			294

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	4976	2	855	9	N	777	720	1			370
01	6231	X	5038	-0-	-1193	-0-	4303	2	735	9	N	668	708	1			330
02	5628	X	4772	-0-	-856	-0-	4043	2	729	9	N	663	535	1			458
03	6231	X	5872	-0-	-359	-0-	5025	2	847	9	N	770	876	1			352
04	6030	X	5379	-0-	-651	-0-	4634	2	745	9	N	677	696	1			333
05	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	5063	2	754	9	N	685	703	1			315

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	5182	2	803	9	N	730	945	1			320
01	6603	X	5972	-0-	-631	-0-	5150	2	822	9	N	747	384	1			683
02	5824	X	4934	-0-	-890	-0-	4259	2	675	9	N	614	738	1			559
03	6324	X	5196	-0-	-1128	-0-	4518	2	678	9	N	616	748	1			427
04	6120	X	5338	-0-	-782	-0-	4643	2	695	9	N	632	566	1			493
05	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	4708	2	867	9	N	788	925	1			356

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	1638	2	441	9	N	401	354	1			345
01	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1524	2	370	9	N	336	351	1			330
02	1932	N	1614	-0-	-318	-0-	1271	2	343	9	N	312	356	1			286
03	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1394	2	375	9	N	341	174	1			453
04	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1382	2	344	9	N	313	345	1			421
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1336	2	389	9	N	354	343	1			432

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1153	2	463	9	N	421	390	1			336
01	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	979	2	542	9	N	493	583	1			246
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1798	2	616	9	N	560	596	1			210
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1821	2	594	9	N	540	591	1			159
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1857	2	442	9	N	402	394	1			167
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	1761	2	521	9	N	474	388	1			253

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	3162	2	231	9	N	210	198	1			380
01	4030	X	3166	-0-	-864	-0-	2968	2	198	9	N	180					560
02	3388	X	2958	-0-	-430	-0-	2723	2	235	9	N	214	392	1			382
03	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	2844	2	180	9	N	164	373	1			173
04	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2453	2	101	9	N	92					265
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	2746	2	208	9	N	189	196	1			258

HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	819	-0-	-4513	-0-	250	2	569	9	N	517	568	1			211
01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	4476	2	696	9	N	633	555	1			289
02	4816	X	4523	-0-	-293	-0-	4044	2	479	9	N	435	375	1			349
03	5332	X	4493	-0-	-839	-0-	3834	2	659	9	N	599	574	1			374
04	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	3999	2	652	9	N	593	558	1			409
05	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	4051	2	480	9	N	436	563	1			282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6747	-0-	-1127	-0-	6362	2	385	9	N	350	193	1			266
01	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	5981	2	289	9	N	263	385	1			144
02	6552	X	5978	-0-	-574	-0-	5618	2	360	9	N	327	197	1			274
03	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	6188	2	380	9	N	345	390	1			229
04	6810	X	6006	-0-	-804	-0-	5743	2	263	9	N	239	194	1			274
05	6758	X	6471	-0-	-287	-0-	6138	2	333	9	N	303	191	1			386

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 13380

12	3565	X	2152	-0-	-1413	-0-	1666	2	486	9	N	442	383	1			178
01	3534	X	1975	-0-	-1559	-0-	1546	2	429	9	N	390	378	1			190
02	2800	X	2183	-0-	-617	-0-	1706	2	477	9	N	434	390	1			234
03	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	1829	2	421	9	N	383	376	1			241
04	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	1741	2	435	9	N	395	383	1			253
*05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1831	2	406	9	N	369	377	1			245

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

12	4216	X	3765	-0-	-451	-0-	3422	2	343	9	N	312	192	1			361
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4009	2	362	9	N	329	380	1			310
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3562	2	321	9	N	292	188	1			414
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	3874	2	306	9	N	278	377	1			315
04	4080	X	3922	-0-	-158	-0-	3593	2	329	9	N	299	371	1			243
05	4216	X	3704	-0-	-512	-0-	3430	2	274	9	N	249	182	1			310

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 14400

12	4061	X	3150	-0-	-911	-0-	2942	2	208	9	N	189	174	1			180
01	3844	X	2693	-0-	-1151	-0-	2478	2	215	9	N	195	174	1			201
02	3360	X	2804	-0-	-556	-0-	2604	2	200	9	N	182	175	1			208
03	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	2684	2	234	9	N	213	176	1			245
04	3240	X	2681	-0-	-559	-0-	2457	2	224	9	N	204	357	1			92
05	3162	X	2690	-0-	-472	-0-	2462	2	228	9	N	207					299

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

12	1116	N	939	-0-	-177	-0-	821	2	118	9	N	107					312
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	938	2	186	9	N	169	195	1			286
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	830	2	116	9	N	105					391
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	864	2	167	9	N	152	198	1			345
04	1080	N	932	-0-	-148	-0-	823	2	109	9	N	99	193	1			251
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	871	2	186	9	N	169	192	1			228

HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

12	17856	X	14594	-0-	-3262	-0-	13490	2	1104	9	N	1004	1068	1			256
01	17236	X	13920	-0-	-3316	-0-	12889	2	1031	9	N	937	890	1			303
02	15092	X	12243	-0-	-2849	-0-	11327	2	916	9	N	833	722	1			414
03	16275	X	12898	-0-	-3377	-0-	11970	2	928	9	N	844	895	1			363
04	14940	X	12154	-0-	-2786	-0-	11261	2	893	9	N	812	885	1			290
05	14601	X	12114	-0-	-2487	-0-	11257	2	857	9	N	779	697	1			372

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

12	19406	X	16533	-0-	-2873	-0-	15101	2	1432	9	N	1302	1140	1			506
01	18755	X	16183	-0-	-2572	-0-	14811	2	1372	9	N	1247	1127	1			626
02	16156	X	13594	-0-	-2562	-0-	12517	2	1077	9	N	979	1149	1			456
03	17174	X	14931	-0-	-2243	-0-	13673	2	1258	9	N	1144	1156	1			444
04	16020	X	13556	-0-	-2464	-0-	12459	2	1097	9	N	997	944	1			497
05	16523	X	14266	-0-	-2257	-0-	13160	2	1106	9	N	1005	1116	1			386

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 13667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508 X	11954	-0-	-2554	-0-	11130	2	824	9	N	749	722	1			192
01	13981 X	11666	-0-	-2315	-0-	10931	2	735	9	N	668	538	1			322
02	12124 X	10534	-0-	-1590	-0-	9703	2	831	9	N	755	726	1			351
03	13082 X	11399	-0-	-1683	-0-	10538	2	861	9	N	783	895	1			239
04	12150 X	10701	-0-	-1449	-0-	9851	2	850	9	N	773	704	1			308
05	11966 X	10957	-0-	-1009	-0-	10161	2	796	9	N	724	709	1			323

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

12	24304 X	21116	-0-	-3188	-0-	19668	2	1448	9	N	1316	1246	1			285
01	22847 X	20247	-0-	-2600	-0-	18865	2	1382	9	N	1256	1261	1			280
02	19768 X	17765	-0-	-2003	-0-	16527	2	1238	9	N	1125	1070	1			335
03	21700 X	18899	-0-	-2801	-0-	17587	2	1312	9	N	1193	1435	1			93
04	21000 X	18135	-0-	-2865	-0-	16993	2	1142	9	N	1038	533	1			598
05	21111 X	18627	-0-	-2484	-0-	17455	2	1172	9	N	1065	1416	1			247

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

12	27683 X	19275	-0-	-8408	-0-	17861	2	1414	9	N	1285	1264	1			353
01	27683 X	17887	-0-	-9796	-0-	16499	2	1388	9	N	1262	1433	1			182
02	25004 X	17600	-0-	-7404	-0-	16387	2	1213	9	N	1103	897	1			388
03	24583 X	17876	-0-	-6707	-0-	16748	2	1128	9	N	1025	1251	1			162
04	20910 X	15293	-0-	-5617	-0-	14302	2	991	9	N	901	533	1			530
05	19282 X	14594	-0-	-4688	-0-	13670	2	924	9	N	840	1072	1			298

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 12038

12	5580 X	4777	-0-	-803	-0-	31	1	4431	2	N	286	385	1			253
						315	9									
01	5301 X	4549	-0-	-752	-0-	31	1	4230	2	N	262	197	1			318
						288	9									
02	4704 X	3974	-0-	-730	-0-	27	1	3669	2	N	253	193	1			378
						278	9									
03	5084 X	4230	-0-	-854	-0-	31	1	3932	2	N	243	383	1			238
						267	9									
04	4770 X	4092	-0-	-678	-0-	29	1	3818	2	N	223	189	1			272
						245	9									
05	4774 X	4142	-0-	-632	-0-	31	1	3817	2	N	267	187	1			352
						294	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

12	2449 N	2429	-0-	-20	-0-	26	1	2151	2	N	229	189	1			402
						252	9									
01	2449 N	1934	-0-	-515	-0-	29	1	1755	2	N	136	190	1			348
						150	9									
02	2212 N	1828	-0-	-384	-0-	27	1	1572	2	N	208	189	1			367
						229	9									
03	2418 N	1774	-0-	-644	-0-	31	1	1535	2	N	189	189	1			367
						208	9									
04	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	30	1	1439	2	N	133	190	1			310
						146	9									
05	2015 N	1433	-0-	-582	-0-	31	1	1242	2	N	145					455
						160	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	30	1	7522	2	N	608	577	1			203
							669	9									
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	31	1	5801	2	N	228	196	1			235
							251	9									
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	28	1	4837	2	N	148	186	1			197
							163	9									
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	31	1	5002	2	N	136	196	1			137
							150	9									
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	30	1	4468	2	N	104					241
							114	9									
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	31	1	4355	2	N	85	194	1			132
							94	9									

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4974	-0-	-1381	-0-	31	1	4801	2	N	129	191	1			431
							142	9									
01	6355	X	4954	-0-	-1401	-0-	31	1	4785	2	N	125	191	1			365
							138	9									
02	6692	X	4078	-0-	-2614	-0-	28	1	3854	2	N	178	192	1			351
							196	9									
03	7409	X	3914	-0-	-3495	-0-	31	1	3771	2	N	102					453
							112	9									
04	7170	X	3611	-0-	-3559	-0-	30	1	3475	2	N	96	186	1			363
							106	9									
05	4960	X	3174	-0-	-1786	-0-	31	1	3053	2	N	82					445
							90	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5507	-0-	-972	-0-	31	1	4311	2	N	1059	1054	1			353
							1165	9									
01	6045	X	5524	-0-	-521	-0-	31	1	4387	2	N	1005	1053	1			305
							1106	9									
02	5292	X	4789	-0-	-503	-0-	28	1	3820	2	N	855	875	1			285
							941	9									
03	5797	X	5222	-0-	-575	-0-	31	1	4182	2	N	917	870	1			332
							1009	9									
04	5490	X	4711	-0-	-779	-0-	30	1	3761	2	N	836	706	1			462
							920	9									
05	5518	X	4639	-0-	-879	-0-	31	1	3717	2	N	810	869	1			403
							891	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	31	1	1977	2	N	460	392	1			298
							506	9									
01	2542	X	2469	-0-	-73	-0-	31	1	1942	2	N	451	392	1			357
							496	9									
02	2380	X	1951	-0-	-429	-0-	24	1	1575	2	N	320	395	1			282
							352	9									
03	2635	X	2462	-0-	-173	-0-	30	1	1906	2	N	478	391	1			369
							526	9									
04	2550	X	2490	-0-	-60	-0-	30	1	1958	2	N	456	583	1			242
							502	9									
*05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	31	1	2010	2	N	439	384	1			297
							483	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	31	1	1490	2	N	197	174	1			241
							217	9									
01	1891	N	1531	-0-	-360	-0-	19	1	1330	2	N	165					406
							182	9									
02	1764	N	1464	-0-	-300	-0-	28	1	1218	2	N	198	173	1			431
							218	9									
03	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	31	1	1094	2	N	179	173	1			437
							197	9									
04	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	30	1	1043	2	N	143					580
							157	9									
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	31	1	1091	2	N	175	173	1			582
							193	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	29	1	1446	2	N	255	173	1			450
							281	9									
01	2294	N	1195	-0-	-1099	-0-	2	1	1152	2	N	37					487
							41	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	28	1	1575	2	N	351	540	1			298
							386	9									
03	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	10	1	1386	2	N	188	169	1			317
							207	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	162	172	1			307
							178	9									
05	2201	N	1657	-0-	-544	-0-	6	1	1326	2	N	295					602
							325	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	30	1	2041	2	N	237	338	1			294
							261	9									
01	3038	X	1037	-0-	-2001	-0-	12	1	931	2	N	85	155	1			224
							94	9									
02	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	21	1	2022	2	N	477	172	1			529
							525	9									
03	2883	X	2144	-0-	-739	-0-	22	1	1702	2	N	382	172	1			739
							420	9									
04	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	26	1	1695	2	N	325	498	1			566
							358	9									
05	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	31	1	2010	2	N	336	348	1			554
							370	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	31	1	883	2	N	188	198	1			354
							207	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	933	2	N	197	195	1			356
							217	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	776	2	N	142	192	1			306
							156	9									
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	31	1	812	2	N	147	189	1			264
							162	9									
04	1140	N	786	-0-	-354	-0-	30	1	672	2	N	76					340
							84	9									
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	31	1	742	2	N	147	187	1			300
							162	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	31	1	1640	2	N	249	387	1			260
							274	9									
01	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	31	1	1451	2	N	246	187	1			319
							271	9									
02	1764	N	1693	-0-	-71	-0-	28	1	1406	2	N	235					554
							259	9									
03	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	31	1	1464	2	N	172	186	1			540
							189	9									
04	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	30	1	1269	2	N	126					666
							139	9									
05	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	31	1	1175	2	N	70	361	1			375
							77	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	876	-0-	-209	-0-	30	1	758	2	N	80					293
							88	9									
01	992	N	698	-0-	-294	-0-	15	1	379	2	N	276	174	1			395
							304	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	777	2	N	129	342	1			182
							142	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	N	145	174	1			153
							160	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	147					300
							162	9									
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	31	1	549	2	N	166	178	1			288
							183	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	30	1	1355	2	N	189	174	1			255
							208	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	31	1	1705	2	N	270	348	1			177
							297	9									
02	1736	N	1206	-0-	-530	-0-	19	1	1081	2	N	96					273
							106	9									
03	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	28	1	1204	2	N	152					425
							167	9									
04	1980	N	1480	-0-	-500	-0-	28	1	1208	2	N	222	172	1			475
							244	9									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	161	178	1			458
							177	9									

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	31	1	2801	2	N	516	398	1			388
							568	9									
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	31	1	2870	2	N	478	594	1			272
							526	9									
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	28	1	2542	2	N	416	199	1			489
							458	9									
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	31	1	2779	2	N	446	596	1			339
							491	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	30	1	2583	2	N	411	590	1			160
							452	9									
*05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	405	195	1			370
							446	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	31	1	2922	2	N	529	391	1			440
							582	9									
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	31	1	2916	2	N	501	594	1			347
							551	9									
02	3080	X	3001	-0-	-79	-0-	28	1	2509	2	N	422	396	1			373
							464	9									
03	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	31	1	2568	2	N	385	393	1			365
							424	9									
04	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	30	1	2439	2	N	397	590	1			172
							437	9									
05	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	31	1	2492	2	N	421	196	1			397
							463	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	31	1	8286	2	N	503	525	1			303
							553	9									
01	9703	X	9525	-0-	-178	-0-	31	1	8821	2	N	612	527	1			388
							673	9									
02	8764	X	8257	-0-	-507	-0-	28	1	7550	2	N	617	528	1			477
							679	9									
03	9424	X	9337	-0-	-87	-0-	31	1	8611	2	N	632	690	1			419
							695	9									
04	9210	X	8651	-0-	-559	-0-	30	1	7964	2	N	597	524	1			492
							657	9									
05	9517	X	9059	-0-	-458	-0-	31	1	8252	2	N	705	685	1			512
							776	9									

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	30	1	1717	2	N	195	196	1			225
							215	9									
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	31	1	1773	2	N	284	387	1			122
							312	9									
02	1904	N	1751	-0-	-153	-0-	28	1	1494	2	N	208					330
							229	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	31	1	1750	2	N	240	195	1			375
							264	9									
04	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	30	1	1628	2	N	215	185	1			405
							237	9									
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	31	1	1648	2	N	217	377	1			245
							239	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

12	3403	X	1129	-0-	-2274	-0-	30	1	869	2	N	209					510
							230	9									
01	1674	X	1052	-0-	-622	-0-	30	1	639	2	N	348	718	1			140
							383	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	28	1	715	2	N	224	188	1			176
							246	9									
03	1116	N	959	-0-	-157	-0-	31	1	699	2	N	208	203	1			181
							229	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	226	191	1			216
							249	9									
*05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1251	2	N	216	188	1			244
							238	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5006	X	2225	-0-	-2781	-0-	31	1	1866	2	N	298	384	1			218
							328	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	31	1	1943	2	N	313	384	1			147
							344	9									
02	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	28	1	1733	2	N	276					423
							304	9									
03	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	31	1	1765	2	N	266	381	1			308
							293	9									
04	2250	X	2010	-0-	-240	-0-	30	1	1672	2	N	280	190	1			398
							308	9									
05	2325	X	2024	-0-	-301	-0-	31	1	1687	2	N	278	383	1			293
							306	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 12540

12	6060	X	4833	-0-	-1227	-0-	31	1	4261	2	N	492	384	1			538
							541	9									
01	5146	X	4988	-0-	-158	-0-	31	1	4393	2	N	513	765	1			286
							564	9									
02	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	28	1	3887	2	N	468	561	1			193
							515	9									
03	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	31	1	4256	2	N	484	377	1			300
							532	9									
04	4890	X	3515	-0-	-1375	-0-	30	1	3031	2	N	413	381	1			332
							454	9									
05	4991	X	4205	-0-	-786	-0-	31	1	3701	2	N	430	377	1			385
							473	9									

HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	31	1	2514	2	N	318	394	1			212
							350	9									
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	31	1	2475	2	N	311	200	1			323
							342	9									
02	2856	X	2536	-0-	-320	-0-	28	1	2208	2	N	273	393	1			203
							300	9									
03	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	31	1	2468	2	N	285	195	1			293
							314	9									
04	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	30	1	2252	2	N	275	391	1			177
							303	9									
05	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	31	1	2298	2	N	258	189	1			246
							284	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 13100

12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	31	1	5862	2	N	630	531	1			402
							693	9									
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	31	1	5264	2	N	668	525	1			545
							735	9									
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	28	1	4833	2	N	636	698	1			483
							700	9									
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	31	1	3329	2	N	482	348	1			617
							530	9									
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	30	1	4803	2	N	600	697	1			520
							660	9									
*05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	31	1	4338	2	N	497	690	1			327
							547	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186169	X	1805	-0-	-184364	-0-	31 542	1 9	1232	2	N	493	369	1			353
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	31 486	1 9	1030	2	N	442	184	1			611
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	28 452	1 9	1034	2	N	411	579	1			443
03	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	31 462	1 9	1213	2	N	420	560	1			303
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	30 411	1 9	1173	2	N	374	192	1			485
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	31 356	1 9	1029	2	N	324	366	1			443

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319809	X	3440	-0-	-316369	-0-	30 992	1 9	2418	2	N	902	582	1			567
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	29 1042	1 9	2602	2	N	947	1127	1			387
02	3304	X	2103	-0-	-1201	-0-	23 461	1 9	1619	2	N	419	575	1			231
03	3658	X	2165	-0-	-1493	-0-	26 580	1 9	1559	2	N	527	383	1			375
04	3540	X	2737	-0-	-803	-0-	26 840	1 9	1871	2	N	764	383	1			756
05	3658	X	3140	-0-	-518	-0-	31 921	1 9	2188	2	N	837	915	1			678

KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	181758	X	1294	-0-	-180464	-0-	26 220	1 9	1048	2	N	200	197	1			393
01	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	31 305	1 9	1233	2	N	277	387	1			283
02	1260	N	518	-0-	-742	-0-	16 65	1 9	437	2	N	59					342
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	27 307	1 9	1113	2	N	279	194	1			427
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	30 295	1 9	1115	2	N	268	382	1			313
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31 238	1 9	1250	2	N	216	192	1			337

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470422	X	3764	-0-	-466658	-0-	25 231	1 9	3508	2	N	210	185	1			418
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	29 406	1 9	4639	2	N	369	194	1			593
02	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	28 558	1 9	6554	2	N	507	796	1			304
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	31 506	1 9	6177	2	N	460	399	1			365
04	6060	X	5898	-0-	-162	-0-	30 398	1 9	5470	2	N	362	394	1			333
05	7905	X	5937	-0-	-1968	-0-	31 416	1 9	5490	2	N	378	394	1			317

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42501	X	2473	-0-	-40028	-0-	31 426	1 9	2016	2	N	387	575	1			63
01	3906	X	2655	-0-	-1251	-0-	31 526	1 9	2098	2	N	478	396	1			145
02	2492	X	1969	-0-	-523	-0-	24 355	1 9	1590	2	N	323	200	1			268
03	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	31 389	1 9	1843	2	N	354	384	1			238
04	2580	X	2145	-0-	-435	-0-	30 373	1 9	1742	2	N	339	392	1			185
05	2666	X	2050	-0-	-616	-0-	31 371	1 9	1648	2	N	337	372	1			150

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	995	-0-	-6166	-0-	30 190	1 9	775	2	N	173	186	1			360
01	1457	X	950	-0-	-507	-0-	31 252	1 9	667	2	N	229	194	1			395
02	1036	N	840	-0-	-196	-0-	28 246	1 9	566	2	N	224	378	1			241
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	31 243	1 9	679	2	N	221	187	1			275
04	930	N	895	-0-	-35	-0-	30 267	1 9	598	2	N	243	190	1			328
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	31 205	1 9	811	2	N	186					514

PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22785	X	2680	-0-	-20105	-0-	31 369	1 9	2280	2	N	335	373	1			407
01	3765	X	2507	-0-	-1258	-0-	31 315	1 9	2161	2	N	286	362	1			331
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	28 217	1 9	1981	2	N	197	182	1			346
03	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	31 273	1 9	2060	2	N	248	181	1			413
04	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	30 232	1 9	1860	2	N	211	181	1			443
05	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	31 285	1 9	2073	2	N	259	352	1			350

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35433	X	2205	-0-	-33228	-0-	29 267	1 9	1909	2	N	243	187	1			260
01	35433	X	2343	-0-	-33090	-0-	27 330	1 9	1986	2	N	300	192	1			368
02	4059	X	2411	-0-	-1648	-0-	28 351	1 9	2032	2	N	319	140	1			547
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	31 244	1 9	2711	2	N	222	516	1			253
04	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	30 296	1 9	2047	2	N	269	187	1			335
05	2666	X	1871	-0-	-795	-0-	19 152	1 9	1700	2	N	138	198	1			275

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3104	-0-	-368	-0-	3064 3	40 9	N	36			95
01	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	2971 3	32 9	N	29			124
02	3192 X	2794	-0-	-398	-0-	2750 3	44 9	N	40			164
03	3503 X	2962	-0-	-541	-0-	2920 3	42 9	N	38			202
04	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	2659 3	32 9	N	29	181 1		50
05	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	3022 3	41 9	N	37			87

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

12	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	2243 3	11 9	N	10			157
01	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	2412 3	4 9	N	4			161
02	2464 X	2364	-0-	-100	-0-	2353 3	11 9	N	10			171
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2538 3	11 9	N	10			181
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2419 3	12 9	N	11			192
05	2604 X	2502	-0-	-102	-0-	2485 3	17 9	N	15			207

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

12	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6138 3	17 9	N	15			140
01	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5380 3	17 9	N	15			155
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4754 3	17 9	N	15			170
03	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5004 3	13 9	N	12			182
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4717 3	11 9	N	10			192
*05	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4850 3	13 9	N	12			204

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		Y	-0-			109
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	461 2	19 9	Y	17			126
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	421 2	13 9	Y	12			138
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491 2	2 9	Y	2			140
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			140
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	444 2	6 9	Y	5	113 1		32

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

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

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

12	4960	X	4661	-0-	-299	-0-	744	1	3600	2	N	288	178	1	3	8	212
							317	9									
01	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	744	1	3390	2	N	302	366	1	4	8	144
							332	9									
02	4312	X	4118	-0-	-194	-0-	672	1	3167	2	N	254	181	1	4	8	213
							279	9									
03	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	742	1	3411	2	N	257	366	1	3	8	101
							283	9									
04	4500	X	4090	-0-	-410	-0-	720	1	3119	2	N	228	177	1	3	8	149
							251	9									
05	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	744	1	3201	2	N	247	187	1			209
							272	9									

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

12	7843	X	7450	-0-	-393	-0-	1426	1	5433	2	N	537	548	1	4	8	145
							591	9									
01	7595	X	7341	-0-	-254	-0-	1418	1	5323	2	N	545	362	1	3	8	325
							600	9									
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1280	1	5028	2	N	487	559	1	4	8	249
							536	9									
03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	1426	1	5760	2	N	585	548	1	5	8	281
							644	9									
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	1380	1	5318	2	N	525	563	1	5	8	238
							578	9									
05	7564	X	7162	-0-	-402	-0-	1426	1	5157	2	N	526	550	1			214
							579	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

12	23095	X	13359	-0-	-9736	-0-	620	1	12142	2	N	543	559	1	7	8	270
							597	9									
01	23095	X	15452	-0-	-7643	-0-	620	1	14065	2	N	697	734	1	6	8	227
							767	9									
02	20580	X	13624	-0-	-6956	-0-	560	1	12423	2	N	583	562	1	7	8	241
							641	9									
03	17143	X	14264	-0-	-2879	-0-	620	1	13019	2	N	568	562	1	6	8	241
							625	9									
04	14940	X	13377	-0-	-1563	-0-	600	1	12170	2	N	552	555	1	5	8	233
							607	9									
05	15438	X	13758	-0-	-1680	-0-	620	1	12547	2	N	537	553	1			217
							591	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

12	7502	X	6978	-0-	-524	-0-	6501	2	477	9	N	434	376	1	3	8	184
01	7254	X	6946	-0-	-308	-0-	6466	2	480	9	N	436	368	1	3	8	249
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6201	2	436	9	N	396	369	1	4	8	272
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	6994	2	517	9	N	470	553	1	4	8	185
04	6960	X	6450	-0-	-510	-0-	6031	2	419	9	N	381	367	1	5	8	194
05	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6098	2	438	9	N	398	360	1			232

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

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

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

12	145700 X	51599	-0-	-94101	-0-	1626	1	38030	2	N	10857	10913	1			786
						11943	9									
01	145700 X	45523	-0-	-100177	-0-	1828	1	33391	2	N	9367	9104	1			1049
						10304	9									
02	131600 X	36346	-0-	-95254	-0-	1542	1	26760	2	N	7313	7760	1			602
						8044	9									
03	145700 X	36149	-0-	-109551	-0-	2005	1	26024	2	N	7382	7356	1			628
						8120	9									
04	141000 X	30770	-0-	-110230	-0-	1334	1	22461	2	N	6341	6083	1			886
						6975	9									
*05	30559 X	30559	-0-	-0-	-0-	1754	1	22028	2	N	6161	6388	1			659
						6777	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

12	1891 N	1615	-0-	-276	-0-	276	1	1316	3	N	21					222
						23	9									
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	256	1	1537	3	N	22					244
						24	9									
02	1428 N	1301	-0-	-127	-0-	220	1	1056	3	N	23	195	1			72
						25	9									
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	266	1	1375	3	N	24					96
						26	9									
04	1770 N	1390	-0-	-380	-0-	246	1	1118	3	N	24					120
						26	9									
*05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	280	1	1245	3	N	27					147
						30	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	4997	3	141	9	N	128	181	1			494
01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5012	3	107	9	N	97					591
02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4414	3	113	9	N	103	165	1			529
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4712	3	105	9	N	95	183	1			441
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4515	3	106	9	N	96	180	1			357
*05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4765	3	101	9	N	92					449

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

12	3069 X	2200	-0-	-869	-0-	2131	3	69	9	N	63	193	1			359
01	3007 X	2452	-0-	-555	-0-	2374	3	78	9	N	71					430
02	2548 X	1907	-0-	-641	-0-	1842	3	65	9	N	59					489
03	2573 X	1994	-0-	-579	-0-	1932	3	62	9	N	56	189	1			356
04	2490 X	1434	-0-	-1056	-0-	1388	3	46	9	N	42					398
05	2449 X	1416	-0-	-1033	-0-	1381	3	35	9	N	32					430

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1796	-0-	-219	-0-	276	1	1499	3	N	19					221
							21	9									
01	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	260	1	1430	3	N	23					244
							25	9									
02	1652	N	1620	-0-	-32	-0-	226	1	1372	3	N	20					264
							22	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	276	1	1659	3	N	33					297
							36	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	270	1	1734	3	N	16	190	1			123
							18	9									
*05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	280	1	1763	3	N	44					167
							48	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	N	8					224
01	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1416	3	8	9	N	7					231
02	1540	N	1299	-0-	-241	-0-	1293	3	6	9	N	5					236
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9	N	15	193	1			58
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1354	3	10	9	N	9					67
05	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1210	3	11	9	N	10					77

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					124
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	363	2	132	9	N	120	181	1			63
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	323	2	17	9	N	15					78
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	332	2	14	9	N	13					91
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	354	2	3	9	N	3					94
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					94

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

12	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	2823	2	50	9	N	45					125
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2716	2	162	9	N	147	190	1			82
02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3673	2	9	9	N	8					90
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3762	2	204	9	N	185					275
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3384	2	121	9	N	110	185	1			200
05	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	3650	2	132	9	N	120	126	1			194

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2623	2	332	9	N	302	381	1			770
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2499	2	308	9	N	280	186	1			864
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2292	2	316	9	N	287	194	1			957
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2575	2	311	9	N	283	383	1			857
04	2550	X	1938	-0-	-612	-0-	1654	2	284	9	N	258	148	1			967
*05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2648	2	299	9	N	272	356	1			883

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	N	5					87
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	338	2	44	9	N	40					127
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	320	2	14	9	N	13					140
03	341	N	153	-0-	-188	-0-	144	2	9	9	N	8					148
04	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2			N	-0-					148
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					148

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7726	2	127	9	N	115					358
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7326	2	223	9	N	203	191	1			370
02	4704	X	2059	-0-	-2645	-0-	2025	2	34	9	N	31					401
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5843	2	149	9	N	135	190	1			346
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6123	2	92	9	N	84	187	1			243
*05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6044	2	142	9	N	129					372

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

12	11625	X	10987	-0-	-638	-0-	10859	2	128	9	N	116	189	1			463
01	11625	X	10603	-0-	-1022	-0-	10484	2	119	9	N	108	194	1			377
02	10500	X	8439	-0-	-2061	-0-	8341	2	98	9	N	89					466
03	11625	X	6277	-0-	-5348	-0-	6142	2	135	9	N	123	185	1			404
04	10920	X	10015	-0-	-905	-0-	9832	2	183	9	N	166	181	1			389
05	10974	X	10070	-0-	-904	-0-	9990	2	80	9	N	73	48	1			414

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	438	2	163	9	N	148					958
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	677	2	161	9	N	146	382	1			722
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	656	2	133	9	N	121	184	1			659
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	142	2	131	9	N	119					778
04	810	N	141	-0-	-669	-0-	110	2	31	9	N	28	173	1			633
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	507	2	117	9	N	106					739

MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

12	7936	X	6471	-0-	-1465	-0-	5977	2	494	9	N	449	541	1			641
01	7936	X	6877	-0-	-1059	-0-	6309	2	568	9	N	516	178	1			979
02	6608	X	6162	-0-	-446	-0-	5653	2	509	9	N	463	936	1			506
03	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6361	2	590	9	N	536	371	1			671
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6447	2	519	9	N	472	524	1			619
05	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	6182	2	535	9	N	486	568	1			537

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2064	2	265	9	N	241	189	1			1468
01	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	1753	2	275	9	N	250	377	1			1341
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1573	2	198	9	N	180					1521
03	2077	N	153	-0-	-1924	-0-	86	2	67	9	N	61	182	1			1400
04	1950	N	267	-0-	-1683	-0-	183	2	84	9	N	76	195	1			1281
05	1953	N	638	-0-	-1315	-0-	494	2	144	9	N	131	179	1			1233

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

12	4619	X	3761	-0-	-858	-0-	3565	2	196	9	N	178	191	1			552
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4388	2	265	9	N	241	190	1			603
02	3920	X	3843	-0-	-77	-0-	3608	2	235	9	N	214	187	1			630
03	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	3655	2	243	9	N	221	188	1			663
04	4500	X	4358	-0-	-142	-0-	4130	2	228	9	N	207	381	1			489
05	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	4130	2	217	9	N	197	191	1			495

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

12	7099	X	6353	-0-	-746	-0-	6209	2	144	9	N	131					532
01	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	6067	2	90	9	N	82	190	1			424
02	6160	X	5207	-0-	-953	-0-	5117	2	90	9	N	82	190	1			316
03	6758	X	6426	-0-	-332	-0-	6284	2	142	9	N	129	191	1			254
04	6480	X	6208	-0-	-272	-0-	6076	2	132	9	N	120	187	1			187
05	6355	X	6263	-0-	-92	-0-	6138	2	125	9	N	114					301

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	7454	2	406	9	N	369	378	1			706
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7522	2	396	9	N	360	375	1			691
02	7140	X	7078	-0-	-62	-0-	6691	2	387	9	N	352	384	1			659
03	7905	X	7699	-0-	-206	-0-	7307	2	392	9	N	356	381	1			634
04	7650	X	7190	-0-	-460	-0-	6818	2	372	9	N	338	385	1			587
05	7905	X	7433	-0-	-472	-0-	7069	2	364	9	N	331	177	1			741

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7076	2	211	9	N	192	192	1			337
01	7068	X	6360	-0-	-708	-0-	6228	2	132	9	N	120	187	1			270
02	6356	X	5488	-0-	-868	-0-	5301	2	187	9	N	170	195	1			245
03	7285	X	6625	-0-	-660	-0-	6500	2	125	9	N	114					359
04	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	6179	2	151	9	N	137	376	1			120
05	7285	X	6608	-0-	-677	-0-	6332	2	276	9	N	251	143	1			228

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010

12	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	10614	2	548	9	N	498	386	1			1302
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12191	2	552	9	N	502	568	1			1236
02	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11169	2	552	9	N	502	568	1			1170
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12214	2	496	9	N	451	380	1			1241
04	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12214	2	509	9	N	463	551	1			1153
*05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12296	2	471	9	N	428	362	1			1219

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

12	9548	X	8449	-0-	-1099	-0-	8239	2	210	9	N	191	185	1			440
01	9331	X	7949	-0-	-1382	-0-	7687	2	262	9	N	238	370	1			308
02	8176	X	7900	-0-	-276	-0-	7687	2	213	9	N	194	187	1			315
03	8897	X	8324	-0-	-573	-0-	8094	2	230	9	N	209	196	1			328
04	8460	X	7958	-0-	-502	-0-	7740	2	218	9	N	198	190	1			336
05	8742	X	8229	-0-	-513	-0-	8020	2	209	9	N	190	191	1			335

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

12	11594	X	9729	-0-	-1865	-0-	9491	2	238	9	N	216	187	1			685
01	11594	X	9718	-0-	-1876	-0-	9464	2	254	9	N	231	377	1			539
02	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9464	2	186	9	N	169	185	1			523
03	10230	X	9892	-0-	-338	-0-	9632	2	260	9	N	236	190	1			569
04	9900	X	8993	-0-	-907	-0-	8749	2	244	9	N	222	190	1			601
05	10695	X	9143	-0-	-1552	-0-	8898	2	245	9	N	223	191	1			633

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

12	1953	X	1432	-0-	-521	-0-	1327	2	105	9	N	95					302
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2078	2	162	9	N	147	190	1			259
02	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2078	2	194	9	N	176	195	1			240
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	3919	2	281	9	N	255	195	1			300
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3802	2	204	9	N	185	191	1			294
*05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3520	2	182	9	N	165	189	1			270

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750

12	11842	X	9420	-0-	-2422	-0-	8860	2	560	9	N	509	383	1			654
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9378	2	561	9	N	510	584	1			580
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8145	2	505	9	N	459	377	1			662
03	9424	X	7540	-0-	-1884	-0-	7102	2	438	9	N	398	371	1			689
04	9630	X	8293	-0-	-1337	-0-	7856	2	437	9	N	397	541	1			545
05	9951	X	8620	-0-	-1331	-0-	8188	2	432	9	N	393	181	1			757

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4099	-0-	-2969	-0-	3927	2	172	9	N	156	195	1			206
01	6789	X	2245	-0-	-4544	-0-	2044	2	201	9	N	183					389
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6368	2	307	9	N	279	374	1			294
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7131	2	285	9	N	259	376	1			177
*04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6106	2	256	9	N	233	238	1			172
*05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6443	2	263	9	N	239	193	1			223

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2413	2	286	9	N	260	375	1			308
01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	2238	2	287	9	N	261	195	1			374
02	2576	X	2475	-0-	-101	-0-	2215	2	260	9	N	236	194	1			416
03	2697	N	1377	-0-	-1320	-0-	1257	2	120	9	N	109	188	1			337
04	2430	N	1047	-0-	-1383	-0-	1002	2	45	9	N	41					378
05	2728	N	939	-0-	-1789	-0-	859	2	80	9	N	73					451

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

12	8804	X	8399	-0-	-405	-0-	8103	2	296	9	N	269	194	1			751
01	8463	X	3354	-0-	-5109	-0-	3296	2	58	9	N	53	195	1			609
02	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8892	2	177	9	N	161					770
03	8804	X	7532	-0-	-1272	-0-	7301	2	231	9	N	210	385	1			595
04	8520	X	6799	-0-	-1721	-0-	6592	2	207	9	N	188	190	1			593
05	9207	X	7011	-0-	-2196	-0-	6804	2	207	9	N	188	190	1			591

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5577	2	314	9	N	285	385	1			591
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5373	2	314	9	N	285	371	1			505
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5373	2	293	9	N	266	192	1			579
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6950	2	298	9	N	271	365	1			485
04	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	4900	2	300	9	N	273	190	1			568
05	5642	X	5198	-0-	-444	-0-	4881	2	317	9	N	288	191	1			665

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1913	2	274	9	N	249	379	1			508
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1808	2	350	9	N	318	176	1			650
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1654	2	354	9	N	322	382	1			590
03	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	1517	2	376	9	N	342	377	1			555
04	2100	N	1872	-0-	-228	-0-	1545	2	327	9	N	297	189	1			663
05	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	1877	2	350	9	N	318	381	1			600

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

12	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	3820	2	94	9	N	85	185	1			68
01	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	3852	2	77	9	N	70					138
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3852	2	47	9	N	43					181
03	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3703	2	108	9	N	98	189	1			90
04	3900	X	3720	-0-	-180	-0-	3645	2	75	9	N	68					158
05	4309	X	3822	-0-	-487	-0-	3749	2	73	9	N	66	191	1			33

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

12	9796	X	7069	-0-	-2727	-0-	6216	2	853	9	N	775	967	1			1676
01	9548	X	5994	-0-	-3554	-0-	5284	2	710	9	N	645	566	1			1755
02	7420	X	7339	-0-	-81	-0-	6530	2	809	9	N	735	765	1			1725
03	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	7647	2	1001	9	N	910	958	1			1677
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7331	2	866	9	N	787	548	1			1916
05	8122	X	6756	-0-	-1366	-0-	6002	2	754	9	N	685	929	1			1672

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028 X	10302	-0-	-1726	-0-	10112	2	190	9	N	173	194	1			47
01	11935 X	9977	-0-	-1958	-0-	9849	2	128	9	N	116					163
02	10556 X	9361	-0-	-1195	-0-	9226	2	135	9	N	123	192	1			94
03	11687 X	10063	-0-	-1624	-0-	9894	2	169	9	N	154					248
04	10770 X	7988	-0-	-2782	-0-	7936	2	52	9	N	47	190	1			105
05	10354 X	9724	-0-	-630	-0-	9585	2	139	9	N	126	98	1			133

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

12	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	4238	2	107	9	N	97	176	1			112
01	4960 X	4201	-0-	-759	-0-	4139	2	62	9	N	56					168
02	4060 X	3344	-0-	-716	-0-	3344	2			N	-0-					168
03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4510	2	89	9	N	81					249
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4373	2	109	9	N	99	195	1			153
*05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4438	2	85	9	N	77	173	1			57

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550

12	2542 X	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			N	-0-					500
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2601	2	202	9	N	184	190	1			494
02	2800 N	2803	-0-	3	3	2601	2	202	9	N	184					678
03	2660 N	2657	-0-	-3	-0-	2408	2	249	9	N	226	376	1			528
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2402	2	242	9	N	220	194	1			554
*05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2523	2	218	9	N	198	191	1			561

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

12	10664 X	9629	-0-	-1035	-0-	8970	2	659	9	N	599	576	1			550
01	10416 X	8082	-0-	-2334	-0-	7557	2	525	9	N	477	564	1			463
02	9380 X	8170	-0-	-1210	-0-	7643	2	527	9	N	479	393	1			549
03	10075 X	8737	-0-	-1338	-0-	8190	2	547	9	N	497	578	1			468
04	9540 X	8620	-0-	-920	-0-	8056	2	564	9	N	513	383	1			598
05	9641 X	8681	-0-	-960	-0-	8064	2	617	9	N	561	543	1			616

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

12	21049 X	20835	-0-	-214	-0-	20375	2	460	9	N	418	387	1			501
01	23467 X	19396	-0-	-4071	-0-	18979	2	417	9	N	379	395	1			485
02	21196 X	16988	-0-	-4208	-0-	16638	2	350	9	N	318	381	1			422
03	23467 X	21428	-0-	-2039	-0-	20918	2	510	9	N	464	387	1			499
04	21720 X	19606	-0-	-2114	-0-	19163	2	443	9	N	403	581	1			321
05	20832 X	19048	-0-	-1784	-0-	18607	2	441	9	N	401	366	1			356

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1101	2	75	9	N	68					249
01	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1214	2	135	9	N	123	185	1			187
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1214	2	36	9	N	33					220
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1294	2	109	9	N	99	192	1			127
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1919	2	32	9	N	29					156
*05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2048	2	119	9	N	108					264

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

12	5270 X	1144	-0-	-4126	-0-	1105	2	39	9	N	35					877
01	5270 X	2616	-0-	-2654	-0-	2528	2	88	9	N	80	194	1			763
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	3651	2	611	9	N	555	565	1			753
03	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	5574	2	671	9	N	610	563	1			800
04	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	7420	2	586	9	N	533	547	1			786
*05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7462	2	455	9	N	414	570	1			630

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6382	-0-	-345	-0-	6247	2	135	9	N	123					430
01	6665	X	6434	-0-	-231	-0-	6289	2	145	9	N	132	194	1			368
02	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	5416	2	150	9	N	136	193	1			311
03	6510	X	6063	-0-	-447	-0-	5929	2	134	9	N	122					433
04	6240	X	5879	-0-	-361	-0-	5750	2	129	9	N	117	190	1			360
05	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	5613	2	111	9	N	101	65	1			396

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3407	2	111	9	N	101	178	1			490
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3559	2	145	9	N	132	194	1			428
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2675	2	73	9	N	66					494
03	2480	X	740	-0-	-1740	-0-	740	2			N	-0-					494
04	2400	X	178	-0-	-2222	-0-	178	2			N	-0-					494
*05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	4941	2	286	9	N	260	191	1			563

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6499	2	221	9	N	201	192	1			676
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6429	2	264	9	N	240	394	1			522
02	5600	X	5505	-0-	-95	-0-	5332	2	173	9	N	157	194	1			485
03	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	11387	2	201	9	N	183	186	1			482
04	6000	X	5748	-0-	-252	-0-	5535	2	213	9	N	194	181	1			495
05	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	5595	2	195	9	N	177					672

EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952

12	4340	X	596	-0-	-3744	-0-	511	2	85	9	N	77	192	1			941
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					941
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	4988	2	1612	9	N	1465	1151	1			1255
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	6586	2	2972	9	N	2702	2783	1			1174
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4312	2	528	9	N	480	574	1			1080
*05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	3730	2	829	9	N	754	561	1			1273

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

12	682	N	521	-0-	-161	B	-5480	62	1	459	2	N	-0-				10
01	682	N	479	-0-	-203	B	-5480	62	1	417	2	N	-0-				10
02	504	N	330	-0-	-174	B	-5480	56	1	274	2	N	-0-				10
03	527	N	505	-0-	-22	B	-5480	62	1	443	2	N	-0-				10
04	450	N	590	-0-	140	B	-5340	60	1	530	2	N	-0-				10
05	372	N	732	-0-	360	B	-4980	62	1	670	2	N	-0-				10

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WICHITA WATER LLC 921665
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

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

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	1079	1	1970	2	N	161					189
						177	9									
01	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	1044	1	1713	2	N	168	182	1			175
						185	9									
02	3192 X	2951	-0-	-241	-0-	974	1	1922	2	N	50					225
						55	9									
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1079	1	2293	2	N	175	375	1			25
						193	9									
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	1044	1	2238	2	N	193					218
						212	9									
*05	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	895	1	2398	2	N	148	177	1			189
						163	9									

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

12	3906 X	1544	-0-	-2362	-0-	1161	2	383	9	N	348	385	1			195
01	3906 X	1164	-0-	-2742	-0-	1055	2	109	9	N	99	186	1			108
02	3528 X	1297	-0-	-2231	-0-	872	2	425	9	N	386	383	1			111
03	3317 X	996	-0-	-2321	-0-	932	2	64	9	N	58					169
04	2340 X	300	-0-	-2040	-0-	265	2	35	9	N	32	81	1			120
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					120

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3438	2	113	9	N	103	195	1			97
01	3658	X	2955	-0-	-703	-0-	2674	2	281	9	N	255	188	1			164
02	3612	X	2971	-0-	-641	-0-	2760	2	211	9	N	192	191	1			165
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4035	2	208	9	N	189	190	1			164
04	3870	X	3257	-0-	-613	-0-	2972	2	285	9	N	259	193	1			230
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					230

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

12	5456	X	3917	-0-	-1539	-0-	3750	2	167	9	N	152					703
01	5270	X	3655	-0-	-1615	-0-	3442	2	213	9	N	194	378	1			519
02	4648	X	2580	-0-	-2068	-0-	2379	2	201	9	N	183	193	1			509
03	4588	X	3322	-0-	-1266	-0-	3019	2	303	9	N	275	194	1			590
04	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3292	2	303	9	N	275	553	1			312
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					312

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

12	4402	X	2807	-0-	-1595	-0-	2601	2	206	9	N	187	188	1			229
01	4402	X	2895	-0-	-1507	-0-	2800	2	95	9	N	86	185	1			130
02	3360	X	2090	-0-	-1270	-0-	1906	2	184	9	N	167					297
03	3720	X	1826	-0-	-1894	-0-	1743	2	83	9	N	75	188	1			184
04	3600	X	3168	-0-	-432	-0-	3037	2	131	9	N	119	225	1			78
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					78

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

12	8153	X	3874	-0-	-4279	-0-	3861	2	13	9	N	12					304
01	7812	X	2937	-0-	-4875	-0-	2923	2	14	9	N	13					317
02	6972	X	5023	-0-	-1949	-0-	4892	2	131	9	N	119	161	1			275
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7500	2	149	9	N	135	193	1			217
04	6870	X	6794	-0-	-76	-0-	6689	2	105	9	N	95	155	1			157
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					157

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					41
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					41
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-	10	1			31
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					31
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					31

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	256	1	1449	3	N	53					182
							58	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	256	1	1503	3	N	30					212
							33	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	232	1	1263	3	N	259	322	1			149
							285	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	256	1	1502	3	N	11	74	1			86
							12	9									
04	1740	N	1182	-0-	-558	-0-	248	1	925	3	N	8					94
							9	9									
05	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	256	1	1239	3	N	20					114
							22	9									

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					140
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	1	1	9	N	1	21	1			120
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					120
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	91	1			127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

12	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	384	1	957	3	N	-0-					38
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	384	1	961	3	N	-0-					38
02	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	347	1	753	3	N	-0-					38
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	384	1	962	3	N	-0-					38
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	372	1	809	3	N	-0-					38
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	384	1	823	3	N	-0-					38

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					132
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					132
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-	12	1			120
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					120
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					120

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705 X	1496	-0-	-209	-0-	384	1	1112	3	N	-0-					21
01	1705 X	1491	-0-	-214	-0-	384	1	1107	3	N	-0-					21
02	1484 X	1323	-0-	-161	-0-	347	1	976	3	N	-0-					21
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1154	3	N	-0-					21
04	1440 X	1329	-0-	-111	-0-	372	1	957	3	N	-0-					21
05	1488 X	1378	-0-	-110	-0-	384	1	994	3	N	-0-					21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	384	1	562	3	N	-0-					166
01	1054 N	394	-0-	-660	-0-	384	1	10	9	N	9					175
02	980 N	347	-0-	-633	-0-	347	1			N	-0-					175
03	961 N	384	-0-	-577	-0-	384	1			N	-0-					175
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	372	1	561	3	N	-0-					175
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	384	1	540	3	N	-0-					175

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	384	1	2532	3	N	1					306
							1	9									
01	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	384	1	2505	3	N	18	178	1			146
							20	9									
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	347	1	2164	3	N	122	74	1			194
							134	9									
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	384	1	2843	3	N	23	39	1			178
							25	9									
04	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	372	1	2426	3	N	19					197
							21	9									
05	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	384	1	2483	3	N	1					198
							1	9									

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	1			N	-0-					183
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					183
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					183
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					183

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					13
*07	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					13
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					13
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					13
*10	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					13
*11	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					13
*12	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-					13
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					13
*02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					13
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
*04	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					13
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					13

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOESCH WELL #: 1945 RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

12	217	N	198	-0-	-19	-0-	176	3	22	9	N	20	23	1			8
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	155	3	4	9	N	4					12
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	152	3	15	9	N	14					26
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	169	3	12	9	N	11	24	1			13
04	150	N	176	-0-	26	-0-	165	3	11	9	N	10					23
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	171	3	11	9	N	10	23	1			10

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND) //CONT.// 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					198
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-					198
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	28	1	14	2	N	-0-					198
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-					198
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	30	1	16	2	N	-0-					198
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	2	N	-0-					198

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

12	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	62	1	2941	2	N	-0-					27
01	3658	X	2081	-0-	-1577	-0-	62	1	2019	2	N	-0-					27
02	3220	X	1265	-0-	-1955	-0-	56	1	1209	2	N	-0-					27
03	3472	X	1236	-0-	-2236	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					27
04	3120	X	1050	-0-	-2070	-0-	58	1	992	2	N	-0-					27
05	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					27

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					114
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					114
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					114
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					114
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					114
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	518	2	66	9	N	60	172	1			2

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1763	2	57	9	N	52	198	1	4	8	107
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1803	2	45	9	N	41	6	8			142
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	1450	2	53	9	N	48	8	8			182
03	1829	N	1482	-0-	-347	-0-	1420	2	62	9	N	56	9	8			229
04	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	1439	2	50	9	N	45	197	1			77
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1457	2	58	9	N	53	5	8			125

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

12	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	2213	2	158	9	N	144	198	1	15	8	31
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2185	2	138	9	N	125	28	8			128
02	2324	N	2033	-0-	-291	-0-	1916	2	117	9	N	106	28	8			206
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2193	2	163	9	N	148	190	1	42	8	122
04	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2049	2	113	9	N	103					225
*05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2030	2	168	9	N	153	192	1	22	8	164

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5819	2	89	9	N	81	198	1	3	8	71
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5937	2	90	9	N	82	6	8			147
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5971	2	118	9	N	107	197	1	4	8	53
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6707	2	142	9	N	129	6	8			176
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5962	2	92	9	N	84	196	1			64
*05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5269	2	31	9	N	28	2	8			90

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

12	12834	X	12582	-0-	-252	-0-	12460	2	122	9	N	111	15	8			132
01	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	12978	2	139	9	N	126	197	1	12	8	49
02	11592	X	11416	-0-	-176	-0-	11271	2	145	9	N	132	8	8			173
03	12648	X	11940	-0-	-708	-0-	11761	2	179	9	N	163	193	1	18	8	125
04	12690	X	11133	-0-	-1557	-0-	11028	2	105	9	N	95					220
05	13113	X	11442	-0-	-1671	-0-	11317	2	125	9	N	114	201	1	8	8	125

LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

12	8122	X	8087	-0-	-35	-0-	7563	2	524	9	N	476	392	1	143	8	147
01	8122	X	6710	-0-	-1412	-0-	6220	2	490	9	N	445	387	1	111	8	94
02	7336	X	6769	-0-	-567	-0-	6222	2	547	9	N	497	395	1	132	8	64
03	8122	X	7235	-0-	-887	-0-	6606	2	629	9	N	572	200	1	203	8	233
04	7860	X	5525	-0-	-2335	-0-	5147	2	378	9	N	344	396	1			181
05	8091	X	4532	-0-	-3559	-0-	4094	2	438	9	N	398	192	1	70	8	317

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

12	2573	X	2066	-0-	-507	-0-	1870	2	196	9	N	178	197	1	6	8	148
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2537	2	152	9	N	138	16	8			270
02	2408	X	1918	-0-	-490	-0-	1799	2	119	9	N	108	192	1	10	8	176
03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2638	2	178	9	N	162	198	1	15	8	125
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3421	2	175	9	N	159					284
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3312	2	124	9	N	113	194	1	8	8	195

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

12	2139	X	1915	-0-	-224	-0-	1045	1	870	9	Y	791	683	1			441
01	2139	X	1027	-0-	-1112	-0-	889	1	138	9	Y	125	350	1			216
02	1932	X	1575	-0-	-357	-0-	926	1	568	2	Y	74	4	8			286
							81	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1037	1	2317	2	Y	133	168	1			251
							146	9									
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	860	1	1468	2	Y	263	343	1			171
							289	9									
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1003	1	2280	2	Y	301	177	1	8	8	287
							331	9									

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-	1326	1	755	2	Y	52					186
							57	9									
01	3193	X	2081	-0-	-1112	-0-	903	1	1092	2	Y	78	180	1			84
							86	9									
02	2716	X	1452	-0-	-1264	-0-	514	1	855	2	Y	75					159
							83	9									
03	2387	X	2141	-0-	-246	-0-	739	1	1358	2	Y	40					199
							44	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1082	1	2189	2	Y	143	178	1			164
							157	9									
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1045	1	1786	2	Y	111	173	1	5	8	97
							122	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	N	13					122
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	171	2	3	9	N	3					125
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	161	2	26	9	N	24					149
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	83	2	4	9	N	4					153
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					153
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					153

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

12	5828	X	4591	-0-	-1237	-0-	4417	2	174	9	N	158					621
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5451	2	178	9	N	162	195	1			588
02	4900	X	3816	-0-	-1084	-0-	3629	2	187	9	N	170	195	1			563
03	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	4750	2	260	9	N	236	192	1			607
04	5460	X	4845	-0-	-615	-0-	4616	2	229	9	N	208	188	1			627
05	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	4624	2	235	9	N	214	191	1			650

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8030	2	161	9	N	146					639
01	7874	X	6967	-0-	-907	-0-	6836	2	131	9	N	119	194	1			564
02	7112	X	4346	-0-	-2766	-0-	4217	2	129	9	N	117					681
03	8184	X	6887	-0-	-1297	-0-	6754	2	133	9	N	121	195	1			607
04	7920	X	6445	-0-	-1475	-0-	6323	2	122	9	N	111	198	1			520
05	8184	X	6141	-0-	-2043	-0-	6025	2	116	9	N	105	193	1			432

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

12	2418	X	1019	-0-	-1399	-0-	1019	2			N	-0-					411
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					411
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					411
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					411
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					411
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					411

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

12	10447	X	7920	-0-	-2527	-0-	7545	2	375	9	N	341	385	1			1122
01	10447	X	9646	-0-	-801	-0-	9229	2	417	9	N	379	385	1			1116
02	8904	X	8191	-0-	-713	-0-	7803	2	388	9	N	353	391	1			1078
03	9641	X	8901	-0-	-740	-0-	8484	2	417	9	N	379	192	1			1265
04	9330	X	8641	-0-	-689	-0-	8215	2	426	9	N	387	573	1			1079
05	9641	X	8893	-0-	-748	-0-	8464	2	429	9	N	390	381	1			1088

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	48					544
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					544
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					544
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1			406
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

12	2356	N	1489	-0-	-867	-0-	29	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	1228	-0-	-1066	-0-	21	1	1207	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1524	-0-	-408	-0-	27	1	1497	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	871	-0-	-617	-0-	14	1	857	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

12	2511	N	1555	-0-	-956	-0-	24	1	1531	3	N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	39	1	2635	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1818	-0-	-170	-0-	27	1	1791	3	N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	47	1	2881	3	N	-0-					-0-
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

12	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3017	2	35	9	N	32					134
01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3122	2	21	9	N	19					153
02	2604 X	2566	-0-	-38	-0-	2535	2	31	9	N	28					181
03	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	2833	2	47	9	N	43					224
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					224
*05	3131 X	3012	-0-	-119	-0-	3012	2			N	-0-					224

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

12	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6106	2	1	9	N	1	1	8			228
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6115	2	2	9	N	2					230
02	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5349	2	13	9	N	12					242
03	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6165	2	47	9	N	43	198	1			87
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5881	2	36	9	N	33					120
*05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					120

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5884	2	50	9	N	45					123
01	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6020	2	48	9	N	44	2	8			165
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5372	2	37	9	N	34	176	1			23
03	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5998	2	47	9	N	43					66
04	5880 X	5740	-0-	-140	-0-	5715	2	25	9	N	23					89
05	6076 X	5933	-0-	-143	-0-	5886	2	47	9	N	43					132

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					66
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					66
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					66
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					66
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					66
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					66

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					95
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					95
02	1008 N	992	-0-	-16	-0-	992	2			N	-0-					95
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					95
04	2370 N	1102	-0-	-1268	-0-	1102	2			N	-0-					95
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					95

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					103
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	N	8					111
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					111
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					111
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					111
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					111

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					130
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					130
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					130
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					130
*04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					130
05	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					125

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24459	#	21885	-0-	-2574	-0-	21885	3			N	-0-					-0-
01	24459	#	21384	-0-	-3075	-0-	21384	3			N	-0-					-0-
02	23436	#	22150	-0-	-1286	-0-	22150	3			N	-0-					-0-
03	25947	#	23825	-0-	-2122	-0-	23825	3			N	-0-					-0-
04	22396	R	22396	-0-	-0-	-0-	22396	3			N	-0-					-0-
05	24521	#	22595	-0-	-1926	-0-	22595	3			N	-0-					-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS WELL #: 2 RRCID -> 150868 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2018 - P/A 03/07/18

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	-0-					162
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	1					163
							1	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	2	N	-0-					163
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	N	2					165
							2	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	954	2	N	2					167
							2	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					167

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1					30
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	613	2	13	9	N	12					42
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	N	2					44
03	1116	N	780	-0-	-336	-0-	776	2	4	9	N	4					48
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					51
05	806	N	586	-0-	-220	-0-	582	2	4	9	N	4					55

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	1			N	-0-					80
01	2077	N	1017	-0-	-1060	-0-	1017	2			N	-0-					80
02	1876	N	1584	-0-	-292	-0-	1584	2			N	-0-					80
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					80
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					80
05	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	1529	2			N	-0-					80

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

12	186	N	57	-0-	-129	-0-	24	1	12	2	N	19					54
							21	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					54
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					54
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	46	1	2357	2	N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1491	-0-	1491	10398	1491	3			Y	-0-	109	1			-0-
01	12070 R	1672	-0-	-10398	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
02	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	Y	12					12
03	1705 #	1253	-0-	-452	-0-	1225	3	28	9	Y	25					37
04	1650 #	1467	-0-	-183	-0-	1416	3	51	9	Y	46					83
*05	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1826	3	45	9	Y	41					124

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-	97	1			-0-
01	74 R	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					99

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 #	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-	199	1			-0-
01	310 #	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	252 #	17	-0-	-235	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-	38	1			52
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1970	3	12	9	N	11					63
02	2072 N	666	-0-	-1406	-0-	664	3	2	9	N	2					65
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					65
04	1920 N	1426	-0-	-494	-0-	1418	3	8	9	N	7					72
*05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2196	3	7	9	N	6					78

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC 339787
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787
LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			43
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			43
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			43
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			43
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			43
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			43

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1 9	N	1			74
01	682 N	499	-0-	-183	-0-	499	2		N	-0-			74
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			74
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	387	2		N	-0-			74
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			74
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			74

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10					294
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1256	2	86	9	N	78	196	1			176
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					176
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					176
04	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			N	-0-					176
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					176

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					35
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					35
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					35
03	1178	N	889	-0-	-289	-0-	889	2			N	-0-					35
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					35
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					35

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					245
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					245
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					245
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			N	-0-					245
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1109	2	2	9	N	2					247
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1107	2	2	9	N	2					249

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

12	22227	X	18529	-0-	-3698	-0-	18068	2	461	9	N	419	394	1			249
01	22227	X	21566	-0-	-661	-0-	20983	2	583	9	N	530	597	1			182
02	18508	X	4621	-0-	-13887	-0-	4540	2	81	9	N	74	193	1			63
03	31806	X	31806	-0-	-0-	-0-	31012	2	794	9	N	722	582	1			203
04	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	24982	2	656	9	N	596	581	1			218
*05	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	22857	2	535	9	N	486	583	1			121

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

12	12679	X	9514	-0-	-3165	-0-	9356	2	158	9	N	144	198	1			159
01	12679	X	7582	-0-	-5097	-0-	7454	2	128	9	N	116					275
02	10248	X	7560	-0-	-2688	-0-	7347	2	213	9	N	194	193	1			276
03	10974	X	8845	-0-	-2129	-0-	8713	2	132	9	N	120	193	1			203
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10495	2	157	9	N	143	198	1	1	8	147
*05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9771	2	128	9	N	116					263

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

12	18383	X	17714	-0-	-669	-0-	17495	2	219	9	N	199	386	1			164
01	19189	X	15358	-0-	-3831	-0-	15101	2	257	9	N	234	199	1			199
02	17332	X	11229	-0-	-6103	-0-	10899	2	330	9	N	300	195	1			304
03	19189	X	17262	-0-	-1927	-0-	17002	2	260	9	N	236	390	1			150
04	18300	X	16134	-0-	-2166	-0-	15885	2	249	9	N	226	194	1			182
05	17701	X	15854	-0-	-1847	-0-	15616	2	238	9	N	216	189	1			209

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL

JONES ENERGY, LLC 441132

HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

LE NORMAN OPERATING LLC 491579

STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				112
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				112
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-				112
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				112
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				112
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				112

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 056623 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					50

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

12	558	X	497	-0-	-61	-0-	491	2	6	9	Y	5				5
01	558	X	484	-0-	-74	-0-	476	2	8	9	Y	7				12
02	504	X	383	-0-	-121	-0-	380	2	3	9	Y	3				15
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5				20
04	510	X	504	-0-	-6	-0-	498	2	6	9	Y	5				25
05	496	X	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-				25

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	555	-0-	-158	-0-	537	2	18	9	Y	16					120
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					120
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5					125
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					125
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					125
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1	116	1			10

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					40
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	233	2	31	9	Y	28					68
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	14	9	Y	13					81
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					81
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	251	2	19	9	Y	17	73	1			25

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	5077	2	88	9	Y	80	181	1			72
01	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	5109	2	83	9	Y	75					147
02	4816	X	4572	-0-	-244	-0-	4503	2	69	9	Y	63					210
03	5239	X	5083	-0-	-156	-0-	5003	2	80	9	Y	73	180	1			103
04	5010	X	4910	-0-	-100	-0-	4834	2	76	9	Y	69					172
05	5177	X	5052	-0-	-125	-0-	4983	2	69	9	Y	63	183	1			52

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	12657	-0-	-1727	-0-	155	1	12263	2	Y	217	379	1	1	8	39
							239	9									
01	14167	X	10923	-0-	-3244	-0-	155	1	10567	2	Y	183	181	1	1	8	40
							201	9									
02	12516	X	10204	-0-	-2312	-0-	140	1	9869	2	Y	177	187	1			30
							195	9									
03	13640	X	11842	-0-	-1798	-0-	155	1	11459	2	Y	207	187	1	1	8	49
							228	9									
04	12870	X	11242	-0-	-1628	-0-	40	1	10968	2	Y	213	179	1	1	8	82
							234	9									
05	12648	X	11401	-0-	-1247	-0-	11191	2	210	9	Y	191	188	1			85

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	9718	-0-	-1411	-0-	155	1	9403	2	Y	145	180	1	1	8	7
							160	9									
01	10726	X	9699	-0-	-1027	-0-	155	1	9386	2	Y	144	1	8			150
							158	9									
02	9212	X	8644	-0-	-568	-0-	140	1	8363	2	Y	128	185	1	1	8	92
							141	9									
03	10199	X	9201	-0-	-998	-0-	155	1	8907	2	Y	126	172	1	1	8	45
							139	9									
04	9690	X	8672	-0-	-1018	-0-	40	1	8491	2	Y	128	1	8			172
							141	9									
05	9703	X	8772	-0-	-931	-0-	8660	2	112	9	Y	102	177	1			97

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8927	-0-	-900	-0-	155	1	8636	2	Y	124	190	1			48
							136	9									
01	9672	X	8850	-0-	-822	-0-	155	1	8546	2	Y	135					183
							149	9									
02	8652	X	8121	-0-	-531	-0-	140	1	7854	2	Y	115	189	1	4	8	105
							127	9									
03	9455	X	8295	-0-	-1160	-0-	155	1	8013	2	Y	115	186	1	4	8	30
							127	9									
04	9090	X	8225	-0-	-865	-0-	150	1	7945	2	Y	118					148
							130	9									
05	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	155	1	8055	2	Y	114	194	1			68
							125	9									

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	10792	-0-	-1236	-0-	155	1	10395	2	Y	220	369	1	1	8	13
							242	9									
01	12028	X	10388	-0-	-1640	-0-	155	1	10020	2	Y	194	174	1	1	8	32
							213	9									
02	10360	X	9751	-0-	-609	-0-	140	1	9413	2	Y	180	191	1	1	8	20
							198	9									
03	11408	X	10462	-0-	-946	-0-	155	1	10102	2	Y	186	187	1	1	8	18
							205	9									
04	10920	X	9854	-0-	-1066	-0-	40	1	9621	2	Y	175	184	1	1	8	8
							193	9									
05	10788	X	10037	-0-	-751	-0-	9857	2	180	9	Y	164					172

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8539	-0-	-606	-0-	155	1	8151	2	N	212	2	8			264
							233	9									
01	9083	X	8492	-0-	-591	-0-	155	1	8087	2	N	227	365	1	2	8	124
							250	9									
02	8120	X	7727	-0-	-393	-0-	140	1	7378	2	N	190	185	1	2	8	127
							209	9									
03	8928	X	8326	-0-	-602	-0-	155	1	7936	2	N	214	187	1	2	8	152
							235	9									
04	8490	X	8046	-0-	-444	-0-	150	1	7652	2	N	222	183	1	2	8	189
							244	9									
05	8556	X	8328	-0-	-228	-0-	145	1	7808	2	N	341	368	1			162
							375	9									

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	74	1	3335	2	Y	86	172	1	1	8	78
							95	9									
01	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	74	1	3052	2	Y	85	1	8			162
							94	9									
02	3164	X	2823	-0-	-341	-0-	67	1	2682	2	Y	67	175	1	1	8	53
							74	9									
03	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	74	1	2895	2	Y	73	1	8			125
							80	9									
04	3390	X	2674	-0-	-716	-0-	19	1	2594	2	Y	55	176	1	1	8	3
							61	9									
05	3503	X	2695	-0-	-808	-0-	2630	2	65	9	Y	59					62

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6532	-0-	-1249	-0-	74	1	6206	2	Y	229	356	1			5
							252	9									
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	67	1	8395	2	Y	333	185	1			153
							366	9									
02	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	67	1	8014	2	Y	266	363	1	3	8	53
							293	9									
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	74	1	8496	2	Y	260	185	1	3	8	125
							286	9									
04	8550	X	8273	-0-	-277	-0-	19	1	7979	2	Y	250	185	1	3	8	187
							275	9									
05	9269	X	8335	-0-	-934	-0-	8080	2	255	9	Y	232	366	1			53

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943

12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	155	1	6912	2	Y	200	188	1	1	8	173
							220	9									
01	7595	X	7370	-0-	-225	-0-	155	1	7013	2	Y	184	178	1	1	8	178
							202	9									
02	6888	X	6507	-0-	-381	-0-	140	1	6195	2	Y	156	185	1	1	8	148
							172	9									
03	7626	X	6900	-0-	-726	-0-	155	1	6568	2	Y	161	190	1	1	8	118
							177	9									
04	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	150	1	6294	2	Y	154	168	1	1	8	103
							169	9									
05	7378	X	6736	-0-	-642	-0-	155	1	6418	2	Y	148	181	1			70
							163	9									

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

12	7192	X	6369	-0-	-823	-0-	74	1	6182	2	N	103					110
							113	9									
01	7192	X	6379	-0-	-813	-0-	74	1	6195	2	N	100	180	1			30
							110	9									
02	6216	X	5699	-0-	-517	-0-	65	1	5544	2	N	82					112
							90	9									
03	6696	X	6179	-0-	-517	-0-	74	1	6010	2	N	86	178	1			20
							95	9									
04	6360	X	5872	-0-	-488	-0-	19	1	5754	2	N	90					110
							99	9									
05	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5655	2	89	9	N	81	168	1			23

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320

12	372	N	216	-0-	-156	-0-	206	2	10	9	Y	9					125
01	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			Y	-0-					125
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	144	2	1	9	Y	1					126
*03	217	N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	2					128
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					128
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-	89	1			39

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22072	X	20715	-0-	-1357	-0-	74	1	20200	2	N	401	374	1	3	8	202
							441	9									
01	21731	X	20556	-0-	-1175	-0-	74	1	20034	2	N	407	377	1	2	8	230
							448	9									
02	19376	X	17920	-0-	-1456	-0-	67	1	17510	2	N	312	382	1	2	8	158
							343	9									
03	21452	X	17358	-0-	-4094	-0-	74	1	16873	2	N	374	368	1	2	8	162
							411	9									
04	20490	X	17412	-0-	-3078	-0-	72	1	16946	2	N	358	375	1	3	8	142
							394	9									
05	20708	X	18313	-0-	-2395	-0-	74	1	17888	2	N	319	359	1			102
							351	9									

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917	X	21899	-0-	-18	-0-	74	1	21499	2	N	296	185	1	2	8	145
							326	9									
01	21762	X	21372	-0-	-390	-0-	74	1	20950	2	N	316	380	1	2	8	79
							348	9									
02	20020	X	19130	-0-	-890	-0-	67	1	18776	2	N	261	181	1	2	8	157
							287	9									
03	22165	X	20655	-0-	-1510	-0-	74	1	20276	2	N	277	371	1	2	8	61
							305	9									
04	21450	X	19545	-0-	-1905	-0-	19	1	19236	2	N	264	187	1	2	8	136
							290	9									
05	21886	X	19880	-0-	-2006	-0-	19614	2	266	9	N	242	182	1			196

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	155	1	13785	2	N	223	351	1	4	8	35
							245	9									
01	16182	X	10491	-0-	-5691	-0-	117	1	10194	2	N	164	186	1	3	8	10
							180	9									
02	14616	X	8438	-0-	-6178	-0-	140	1	8164	2	N	122	3	8			129
							134	9									
03	16182	X	13506	-0-	-2676	-0-	130	1	13127	2	N	226	190	1	1	8	164
							249	9									
04	14820	X	14296	-0-	-524	-0-	40	1	14015	2	N	219	365	1	3	8	15
							241	9									
05	14198	X	13151	-0-	-1047	-0-	12961	2	190	9	N	173	183	1			5

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	11599	-0-	-2568	-0-	155	1	11155	2	N	263	186	1			180
							289	9									
01	13423	X	11230	-0-	-2193	-0-	155	1	10770	2	N	277	187	1			270
							305	9									
02	11676	X	10160	-0-	-1516	-0-	140	1	9715	2	N	277	394	1			153
							305	9									
03	12493	X	10957	-0-	-1536	-0-	155	1	10488	2	N	285	215	1			223
							314	9									
04	11730	X	10275	-0-	-1455	-0-	150	1	9870	2	N	232	370	1			85
							255	9									
05	11594	X	10791	-0-	-803	-0-	155	1	10332	2	N	276	214	1			147
							304	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	18405	-0-	-1342	-0-	74	1	17978	2	N	321	377	1	1	8	149
							353	9									
01	19096	X	18226	-0-	-870	-0-	74	1	17789	2	N	330	369	1	1	8	109
							363	9									
02	17248	X	16660	-0-	-588	-0-	67	1	16261	2	N	302	188	1	1	8	222
							332	9									
03	19096	X	18080	-0-	-1016	-0-	74	1	17652	2	N	322	373	1	1	8	170
							354	9									
04	18390	X	17179	-0-	-1211	-0-	19	1	16828	2	N	302	374	1	1	8	97
							332	9									
05	18445	X	17385	-0-	-1060	-0-	17067	2	318	9	N	289	174	1			212

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	15275	-0-	-1434	-0-	465	1	14447	2	N	330	374	1			147
							363	9									
01	16461	X	14944	-0-	-1517	-0-	465	1	14110	2	N	335	375	1			107
							369	9									
02	14560	X	13430	-0-	-1130	-0-	420	1	12628	2	N	347	238	1			216
							382	9									
03	15872	X	14573	-0-	-1299	-0-	465	1	13713	2	N	359	432	1			143
							395	9									
04	15360	X	13480	-0-	-1880	-0-	450	1	12726	2	N	276	181	1			238
							304	9									
05	15283	X	14054	-0-	-1229	-0-	465	1	13203	2	N	351	413	1			176
							386	9									

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29977	X	21684	-0-	-8293	-0-	310	1	21008	2	N	333	370	1			153
							366	9									
01	28489	X	19615	-0-	-8874	-0-	310	1	18990	2	N	286	189	1			250
							315	9									
02	24528	X	18661	-0-	-5867	-0-	280	1	18030	2	N	319	397	1			172
							351	9									
03	26877	X	17536	-0-	-9341	-0-	310	1	16958	2	N	244	198	1			218
							268	9									
04	23820	X	17491	-0-	-6329	-0-	300	1	16946	2	N	223	371	1			70
							245	9									
05	21669	X	17272	-0-	-4397	-0-	310	1	16701	2	N	237	195	1			112
							261	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21235	X	16972	-0-	-4263	-0-	155	1	16423	2	N	358	379	1			96
							394	9									
01	21235	X	16559	-0-	-4676	-0-	155	1	15983	2	N	383	188	1			291
							421	9									
02	19180	X	15031	-0-	-4149	-0-	140	1	14460	2	N	392	592	1			91
							431	9									
03	18972	X	16311	-0-	-2661	-0-	155	1	15687	2	N	426	409	1			108
							469	9									
04	17580	X	15537	-0-	-2043	-0-	150	1	15032	2	N	323	169	1			262
							355	9									
05	16957	X	15830	-0-	-1127	-0-	155	1	15246	2	N	390	415	1			237
							429	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43524	X	37083	-0-	-6441	-0-	36047	2	1036	9	N	942	936	1			197
01	41974	X	35756	-0-	-6218	-0-	34736	2	1020	9	N	927	929	1			195
02	36708	X	31692	-0-	-5016	-0-	30754	2	938	9	N	853	796	1			252
03	39339	X	32499	-0-	-6840	-0-	31623	2	876	9	N	796	785	1			263
04	36930	X	31067	-0-	-5863	-0-	30206	2	861	9	N	783	756	1			290
05	37076	X	31459	-0-	-5617	-0-	30603	2	856	9	N	778	968	1			100

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

12	107539	X	25632	-0-	-81907	-0-	74	1	23912	2	N	1496	1471	1	18	8	241
							1646	9									
01	107539	X	23739	-0-	-83800	-0-	74	1	22118	2	N	1406	1297	1	18	8	332
							1547	9									
02	97132	X	19905	-0-	-77227	-0-	67	1	18636	2	N	1093	935	1	18	8	472
							1202	9									
03	31000	X	20798	-0-	-10202	-0-	19	1	19479	2	N	1182	1288	1	15	8	351
							1300	9									
04	27090	X	19039	-0-	-8051	-0-	2	1	17843	2	N	1085	1112	1	15	8	309
							1194	9									
05	25637	X	18545	-0-	-7092	-0-	17450	2	1095	9	N	995	1114	1			190

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

12	245179	X	60330	-0-	-184849	-0-	124	1	58179	2	N	1843	1885	1	19	8	318
							2027	9									
01	245179	X	55563	-0-	-189616	-0-	112	1	53591	2	N	1691	1482	1	18	8	509
							1860	9									
02	221452	X	47209	-0-	-174243	-0-	101	1	45586	2	N	1384	1503	1	18	8	372
							1522	9									
03	71982	X	49483	-0-	-22499	-0-	22	1	47832	2	N	1481	1497	1	15	8	341
							1629	9									
04	63570	X	45031	-0-	-18539	-0-	43609	2	1422	9	N	1293	1298	1	16	8	320
05	60326	X	44149	-0-	-16177	-0-	42842	2	1307	9	N	1188	1112	1			396

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

12	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	212	1	11602	3	N	-0-					-0-
01	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	212	1	12622	3	N	-0-					-0-
02	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	192	1	9925	3	N	-0-					-0-
03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	212	1	10023	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	9802	-0-	5482	-0-	206	1	9596	3	N	-0-					-0-
*05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	212	1	10656	3	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

12	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

12	93 S	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-
01	139 S	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-
02	119 S	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-					-0-
03	116 S	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	N	-0-					-0-
04	128 S	128	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-					-0-
05	124 S	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

12	12809 S	12809	-0-	-0-	-0-	693	1	12114	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	3609 S	3609	-0-	-0-	-0-	316	1	3291	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	5847 S	5847	-0-	-0-	-0-	5	1	5841	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	5398 S	5398	-0-	-0-	-0-	180	1	5217	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	15452 S	15452	-0-	-0-	-0-	774	1	14677	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	10334 S	10334	-0-	-0-	-0-	694	1	9640	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 441132
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	835	2	112	9	Y	102	184	1			55
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	839	2	118	9	Y	107					162
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	753	2	106	9	Y	96	181	1			77
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	847	2	113	9	Y	103					180
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	842	2	118	9	Y	107	190	1			97
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	781	2	108	9	Y	98					195

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

12	79701	X	76093	-0-	-3608	-0-	76093	3			N	-0-					25
01	79205	X	75218	-0-	-3987	-0-	75218	3			N	-0-					25
02	70924	X	67586	-0-	-3338	-0-	67586	3			N	-0-					25
03	78027	X	74299	-0-	-3728	-0-	74299	3			N	-0-					25
04	74070	X	71007	-0-	-3063	-0-	71007	3			N	-0-					25
05	76105	X	72363	-0-	-3742	-0-	72363	3			N	-0-					25

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	16	1	1793	2	Y	43					127
							47	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1613	2	Y	10					137
							11	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	14	1	1526	2	Y	19					156
							21	9									
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	16	1	1691	2	Y	12					168
							13	9									
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	15	1	1599	2	Y	6					174
							7	9									
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-	100	1			74

MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2454	-0-	2454	27282	2428	2	26	9	N	24					106
01	0	W	2678	-0-	2678	29960	2646	2	32	9	N	29					135
02	0	W	2258	-0-	2258	32218	2216	2	42	9	N	38					173
03	0	W	2280	-0-	2280	34498	2230	2	50	9	N	45	165	1			53
04	0	W	2654	-0-	2654	37152	2611	2	43	9	N	39					92
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	37152					N	NO RPT					92

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

12	1023	N	944	-0-	-79	-0-	938	3	6	9	N	5	58
01	1023	N	508	-0-	-515	-0-	508	3			N	-0-	58
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	877	3	17	9	N	15	73
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1074	3	8	9	N	7	80
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-	80
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-	80

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	27	1	631	2	N	18					53
							20	9									
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	28	1	686	2	N	10					63
							11	9									
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	28	1	604	2	N	9					72
							10	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	8					80
							9	9									
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	30	1	610	2	N	7					87
							8	9									
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	31	1	535	2	N	10					97
							11	9									

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424

12	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	941	-0-	-319	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE (MORROW UPPER) //CONT.// 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) 59833 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
MCMORDIE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 083921 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934

12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479

12	527 #	491	-0-	-36	-0-	463	3	28	9	N	25					47
01	713 #	454	-0-	-259	-0-	432	3	22	9	N	20					67
02	644 #	365	-0-	-279	-0-	351	3	14	9	N	13					80
03	682 #	419	-0-	-263	-0-	400	3	19	9	N	17					97
04	630 #	392	-0-	-238	-0-	389	3	3	9	N	3					100
05	496 #	419	-0-	-77	-0-	395	3	24	9	N	22					122

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434

12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	59	1	530	3	N	-0-					63
01	589 #	536	-0-	-53	-0-	54	1	482	3	N	-0-					63
02	532 #	404	-0-	-128	-0-	38	1	345	3	N	19					82
						21	9									
03	589 #	432	-0-	-157	-0-	41	1	367	3	N	22					104
						24	9									
04	634 R	634	-0-	-0-	-0-	62	1	554	3	N	16					120
						18	9									
05	589 #	564	-0-	-25	-0-	55	1	491	3	N	16					136
						18	9									

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342

12	589 N	548	-0-	-41	-0-	72	1	444	3	N	29					260
						32	9									
01	806 N	684	-0-	-122	-0-	89	1	547	3	N	44	191	1			113
						48	9									
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	62	1	378	3	N	31					144
						34	9									
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	69	1	423	3	N	20					164
						22	9									
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	108	1	662	3	N	44					208
						48	9									
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	59	1	362	3	N	48	175	1			81
						53	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437

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

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

12	868 N	860	-0-	-8	-0-	120	1	740	3	N	-0-			-0-
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	121	1	741	3	N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	110	1	677	3	N	-0-			-0-
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	119	1	734	3	N	-0-			-0-
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	114	1	701	3	N	-0-			-0-
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	116	1	715	3	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976

12	2821 X	2291	-0-	-530	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	2133	-0-	-688	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
02	2128 X	2100	-0-	-28	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-			-0-
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
*05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-			-0-

MEEKS (MORROW, UPPER) 60260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MEEK WELL #: 2041 RRCID -> 211915 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

12	1209 N	645	-0-	-564	-0-	645	2			N	-0-			19
01	868 N	712	-0-	-156	-0-	710	2	2	9	N	2			21
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1049	2	42	9	N	38			59
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1507	2	39	9	N	35			94
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1464	2	43	9	N	39			133
*05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	2	21	9	N	19			152

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

12	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-			36
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			36
02	532 N	311	-0-	-221	-0-	311	2			N	-0-			36
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	317	2	18	9	N	16			52
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	478	2	1	9	N	1			53
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	437	2	39	9	N	35			88

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3302	2	2	9	N	2	63	1			138
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3476	2	47	9	N	43					181
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2971	2	44	9	N	40					221
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3527	2	15	9	N	14					235
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3535	2	12	9	N	11					246
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3508	2	2	9	N	2	127	1			121

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1202	2	25	9	N	23	122	1			57
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1249	2	12	9	N	11					68
02	1176	N	1146	-0-	-30	-0-	1098	2	48	9	N	44					112
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1191	2	30	9	N	27					139
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1202	2	29	9	N	26					165
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1218	2	24	9	N	22	103	1			84

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

12	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	2334	2	28	9	N	25	118	1			88
01	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2252	2	37	9	N	34					122
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	N	25					147
03	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2328	2	15	9	N	14					161
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2308	2	22	9	N	20					181
05	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	2461	2	35	9	N	32	132	1			81

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

12	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2151	2	73	9	N	66	107	1			122
01	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2199	2	57	9	N	52					174
02	2184	N	1763	-0-	-421	-0-	1700	2	63	9	N	57					231
03	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2056	2	86	9	N	78					309
04	2190	N	2773	-0-	583	-0-	2720	2	53	9	N	48	185	1			172
*05	3100	N	3533	-0-	433	433	793	1	2685	2	N	50					222
							55	9									

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

12	12307	X	10306	-0-	-2001	-0-	835	1	9296	2	N	159	41	1			168
							175	9									
01	11935	X	10417	-0-	-1518	-0-	970	1	9275	2	N	156	187	1			137
							172	9									
02	10780	X	9331	-0-	-1449	-0-	890	1	8273	2	N	153					290
							168	9									
03	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	1064	1	9253	2	N	165	190	1			265
							182	9									
04	11160	X	9512	-0-	-1648	-0-	945	1	8416	2	N	137	187	1			215
							151	9									
05	10416	X	9993	-0-	-423	-0-	1024	1	8783	2	N	169	188	1			196
							186	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					191
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1					192
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8					200
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4	182	1			22
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14					36
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	434	2	13	9	N	12					48

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	418	2	10	9	N	9					167
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	293	2	7	9	N	6					173
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	361	2	6	9	N	5					178
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	388	2	10	9	N	9					187
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	381	2	12	9	N	11					198
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	372	2	12	9	N	11					209

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3459	-0-	-447	-0-	3419	2	40	9	N	36					261
01	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3465	2	26	9	N	24	192	1			93
02	3528	X	3400	-0-	-128	-0-	3350	2	50	9	N	45					138
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3671	2	54	9	N	49					187
04	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	3585	2	46	9	N	42	182	1			47
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3646	2	37	9	N	34					81

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20					218
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1328	2	23	9	N	21					239
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10					249
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17					266
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	N	9					275
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1297	2	7	9	N	6	185	1			96

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	N	14	62	1			44
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					46
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1033	2	23	9	N	21					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					88
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	N	8					96
05	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1036	2	20	9	N	18					114

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-	14	1			34
04	14B2	EXT	44	-0-	44	88	44	2			N	-0-	34	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	N	12					98
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2057	2	13	9	N	12					110
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					164
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2158	2	15	9	N	14	149	1			29
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2253	2	17	9	N	15					44

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	507	1	3289	2	N	31					137
							34	9									
01	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3329	2	42	9	N	38					175
02	3612	X	3036	-0-	-576	-0-	3019	2	17	9	N	15					190
03	3999	X	3056	-0-	-943	-0-	3034	2	22	9	N	20					210
04	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3250	2	23	9	N	21	131	1			100
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	3439	2	39	9	N	35					135

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	468	1	762	2	N	-0-					137
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	121	1	688	2	N	-0-					137
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	2			N	-0-					137
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					137
04	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			N	-0-					137
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					137

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709

12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	226	1	558	2	N	-0-					183
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1	1202	2	N	13					196
							14	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8					204
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	N	15	184	1			35
04	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	1027	2	32	9	N	29					64
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1056	2	20	9	N	18					82

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	808	1	2734	2	N	-0-					71
01	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	2663	2	20	9	N	18					89
02	3108	X	2444	-0-	-664	-0-	2427	2	17	9	N	15					104
03	3441	X	2784	-0-	-657	-0-	2744	2	40	9	N	36					140
04	3330	X	2602	-0-	-728	-0-	2587	2	15	9	N	14	116	1			38
05	3441	X	2549	-0-	-892	-0-	2506	2	43	9	N	39					77

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	18	1	865	2	N	6	188	1			26
							7	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	36	1	907	2	N	-0-					26
02	896	N	808	-0-	-88	-0-	798	2	10	9	N	9					35
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2					37
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	786	2	11	9	N	10					47
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	885	2	6	9	N	5					52

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2311	-0-	-789	6519	507	1	1802	2	N	2					191
							2	9									
01	3100	N	1932	-0-	-1168	5351	1928	2	4	9	N	4					195
02	2800	N	1797	-0-	-1003	4348	1787	2	10	9	N	9					204
03	3100	N	1987	-0-	-1113	3235	1983	2	4	9	N	4	176	1			32
04	3000	N	1944	-0-	-1056	2179	1944	2			N	-0-					32
*05	3100	N	2006	-0-	-1094	1085	2006	2			N	-0-					32

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448

12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1058	2	3	9	N	3					42
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	N	-0-					42
02	980	N	859	-0-	-121	-0-	859	2			N	-0-					42
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1					43
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	3					46
05	961	N	545	-0-	-416	-0-	527	2	18	9	N	16					62

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	748	1	606	2	N	5					55
							6	9									
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	748	1	681	2	N	1					56
							1	9									
02	1428	N	1267	-0-	-161	-0-	676	1	588	2	N	3					59
							3	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	748	1	768	2	N	1					60
							1	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	724	1	829	2	N	38					98
							42	9									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	748	1	817	2	N	12					110
							13	9									

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1026	2	51	9	N	46					294
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	930	2	N	45					339
							50	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	852	2	70	9	N	64	176	1			227
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	988	2	130	9	N	118					345
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	947	2	149	9	N	135	360	1			120
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	979	2	112	9	N	102					222

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

12	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2827	2	58	9	N	53					354
01	2945	X	2157	-0-	-788	-0-	2126	2	31	9	N	28					382
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2694	2	91	9	N	83	377	1			88
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	2783	2	80	9	N	73					161
04	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2636	2	90	9	N	82					243
05	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2892	2	85	9	N	77	191	1			129

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1	1	1881	2	N	20	105	1			41
							22	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1902	2	12	9	N	11					52
02	1764	N	1643	-0-	-121	-0-	1632	2	11	9	N	10					62
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	N	2					64
04	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1789	2	24	9	N	22					86
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1832	2	43	9	N	39					125

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	60	1	3760	2	N	56					228
							62	9									
01	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3381	2	43	9	N	39					267
02	3696	X	3494	-0-	-202	-0-	3432	2	62	9	N	56	192	1			131
03	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3614	2	36	9	N	33					164
04	3930	X	3279	-0-	-651	-0-	3238	2	41	9	N	37	73	1			128
05	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3683	2	48	9	N	44					172

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	615	1	6740	2	Y	49					137
							54	9									
01	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6456	2	90	9	Y	82					219
02	6272	X	5861	-0-	-411	-0-	5792	2	69	9	Y	63	188	1			94
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6919	2	89	9	Y	81					175
04	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	6539	2	97	9	Y	88	186	1			77
05	6944	X	6690	-0-	-254	-0-	6617	2	73	9	Y	66					143

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	1335	2	9	9	Y	8					62
01	2917	N	1573	-0-	-1344	-0-	1567	2	6	9	Y	5					67
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	Y	8					75
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	Y	8					83
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11					94
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1525	2	9	9	Y	8					102

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10659	-0-	10659	10659	10537	2	122	9	Y	111					228
01	21232	X	10573	-0-	-10659	-0-	10435	2	138	9	Y	125	189	1			164
02	9884	X	9282	-0-	-602	-0-	9166	2	116	9	Y	105					269
03	10943	X	10276	-0-	-667	-0-	10148	2	128	9	Y	116	189	1			196
04	10500	X	9801	-0-	-699	-0-	9682	2	119	9	Y	108	182	1			122
05	10664	X	10174	-0-	-490	-0-	10010	2	164	9	Y	149	191	1			80

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9399	-0-	-893	-0-	9278	2	121	9	N	110	191	1			145
01	10106	X	9555	-0-	-551	-0-	9333	2	222	9	N	202					347
02	8988	X	8462	-0-	-526	-0-	8337	2	125	9	N	114	186	1			275
03	9765	X	9045	-0-	-720	-0-	8892	2	153	9	N	139	186	1			228
04	9300	X	8711	-0-	-589	-0-	8569	2	142	9	N	129	193	1			164
05	9548	X	8917	-0-	-631	-0-	8792	2	125	9	N	114	186	1			92

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12763	-0-	12763	12763	290	1	12345	2	Y	116	141	1			98
							128	9									
01	25674	X	12911	-0-	-12763	-0-	12754	2	157	9	Y	143	194	1			47
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11138	2	144	9	Y	131					178
03	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12318	2	142	9	Y	129	190	1			117
04	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11853	2	141	9	Y	128					245
*05	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11743	2	100	9	Y	91	192	1			144

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		10884	-0-	10884	10884	1122	1	9706	2	Y	51	148	1			79
							56	9									
01	20645	X	9761	-0-	-10884	-0-	1122	1	8567	2	Y	65					144
							72	9									
02	10556	X	1234	-0-	-9322	-0-	1014	1	220	2	Y	-0-					144
03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					144
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					144
05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-					144

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		6058	-0-	6058	6058	181	1	5771	2	Y	96	187	1			124
							106	9									
01	11782	X	5724	-0-	-6058	-0-	5607	2	117	9	Y	106					230
02	5264	X	5107	-0-	-157	-0-	4994	2	113	9	Y	103	183	1			150
03	5828	X	5736	-0-	-92	-0-	5612	2	124	9	Y	113	186	1			77
04	5640	X	5454	-0-	-186	-0-	5349	2	105	9	Y	95	40	1			132
05	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	5476	2	110	9	Y	100	184	1			48

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		7118	-0-	7118	7118	6977	2	141	9	Y	128	30	1			191
01	14222	X	7104	-0-	-7118	-0-	6954	2	150	9	Y	136	193	1			134
02	6608	X	6322	-0-	-286	-0-	6224	2	98	9	Y	89	188	1			35
03	7316	X	7146	-0-	-170	-0-	7013	2	133	9	Y	121					156
04	7080	X	6797	-0-	-283	-0-	6686	2	111	9	Y	101					257
05	7130	X	7034	-0-	-96	-0-	6880	2	154	9	Y	140	184	1			213

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		16120	-0-	16120	16120	15993	2	127	9	Y	115	186	1			172
01	32458	X	16338	-0-	-16120	-0-	16099	2	239	9	Y	217	188	1			201
02	14728	X	14119	-0-	-609	-0-	13991	2	128	9	Y	116	189	1			128
03	16306	X	16024	-0-	-282	-0-	15875	2	149	9	Y	135	180	1			83
04	15780	X	15065	-0-	-715	-0-	14888	2	177	9	Y	161					244
05	16306	X	16210	-0-	-96	-0-	16003	2	207	9	Y	188	185	1			247

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	8701	-0-	-1653	-0-	1122	1	7505	2	N	67					122
							74	9									
01	10354	X	8601	-0-	-1753	-0-	290	1	8135	2	N	160	188	1			94
							176	9									
02	8148	X	7123	-0-	-1025	-0-	7042	2	81	9	N	74					168
03	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	7608	2	121	9	N	110	189	1			89
04	8730	X	7388	-0-	-1342	-0-	7297	2	91	9	N	83					172
05	8711	X	7688	-0-	-1023	-0-	7568	2	120	9	N	109	184	1			97

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

12	DLQ G-10		8933	-0-	8933	8933	8799	2	134	9	Y	122					175
01	18054	X	9121	-0-	-8933	-0-	8969	2	152	9	Y	138	194	1			119
02	8400	X	7735	-0-	-665	-0-	7606	2	129	9	Y	117					236
03	9300	X	8645	-0-	-655	-0-	8487	2	158	9	Y	144	186	1			194
04	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	8007	2	134	9	Y	122	187	1			129
05	9114	X	8671	-0-	-443	-0-	8494	2	177	9	Y	161	183	1			107

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

12	DLQ G-10		9859	-0-	9859	9859	1122	1	8584	2	Y	139					246
							153	9									
01	18540	X	8681	-0-	-9859	-0-	290	1	8247	2	Y	131	184	1			193
							144	9									
02	7756	X	7688	-0-	-68	-0-	7592	2	96	9	Y	87	188	1			92
03	8587	X	8039	-0-	-548	-0-	7890	2	149	9	Y	135					227
04	8310	X	8065	-0-	-245	-0-	7934	2	131	9	Y	119	185	1			161
05	8587	X	8275	-0-	-312	-0-	8078	2	197	9	Y	179	186	1			154

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	80	1	4498	2	Y	91	188	1			130
							100	9									
01	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	4251	2	72	9	Y	65					195
02	4172	X	3804	-0-	-368	-0-	3762	2	42	9	Y	38					233
03	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	4238	2	96	9	Y	87	183	1			137
04	4470	X	4123	-0-	-347	-0-	4005	2	118	9	Y	107					244
*05	4619	X	4153	-0-	-466	-0-	4107	2	46	9	Y	42					286

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	1122	1	2702	2	Y	19					97
							21	9									
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	290	1	2633	2	Y	22					119
							24	9									
02	3136	X	2401	-0-	-735	-0-	2379	2	22	9	Y	20					139
03	3472	X	2307	-0-	-1165	-0-	2279	2	28	9	Y	25					164
04	3540	X	2267	-0-	-1273	-0-	2241	2	26	9	Y	24					188
05	3658	X	2338	-0-	-1320	-0-	2309	2	29	9	Y	26					214

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

12	5177	X	4425	-0-	-752	-0-	4392	2	33	9	Y	30					212
01	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	4640	2	155	9	Y	141					353
02	4508	X	4333	-0-	-175	-0-	4261	2	72	9	Y	65	188	1			230
03	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	4493	2	70	9	Y	64	185	1			109
04	4830	X	4425	-0-	-405	-0-	4380	2	45	9	Y	41					150
05	4805	X	4652	-0-	-153	-0-	4549	2	103	9	Y	94	186	1			58

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	941	1	2865	2	N	5					206
							6	9									
01	3658	X	2458	-0-	-1200	-0-	345	1	2106	2	N	6					212
							7	9									
02	3416	X	3072	-0-	-344	-0-	619	1	2452	2	N	1	185	1			28
							1	9									
03	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	686	1	2663	2	N	5					33
							6	9									
04	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	664	1	2603	2	N	9					42
							10	9									
05	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	672	1	2834	2	N	13					55
							14	9									

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	1122	1	9886	2	Y	82					183
							90	9									
01	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	290	1	9652	2	Y	84	186	1			81
							92	9									
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8417	2	73	9	Y	66					147
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8729	2	73	9	Y	66	187	1			26
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8311	2	95	9	Y	86					112
05	8525	X	8191	-0-	-334	-0-	8059	2	132	9	Y	120	186	1			46

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060

12	11656	X	10982	-0-	-674	-0-	10778	2	204	9	N	185	188	1			217
01	11439	X	10840	-0-	-599	-0-	10620	2	220	9	N	200	189	1			228
02	10220	X	9576	-0-	-644	-0-	9437	2	139	9	N	126	195	1			159
03	11315	X	10752	-0-	-563	-0-	10588	2	164	9	N	149	186	1			122
04	10830	X	10687	-0-	-143	-0-	10537	2	150	9	N	136					258
*05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	10879	2	135	9	N	123	184	1			197

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-	26	1			14
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	7	1	2211	2	Y	4					18
							4	9									
02	2128	N	1793	-0-	-335	-0-	1793	2			Y	-0-					18
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					18
04	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			Y	-0-					18
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					18

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

12	7099	X	6807	-0-	-292	-0-	6674	2	133	9	N	121					236
01	7099	X	6690	-0-	-409	-0-	6524	2	166	9	N	151	194	1			193
02	6328	X	5851	-0-	-477	-0-	5724	2	127	9	N	115					308
03	6820	X	6502	-0-	-318	-0-	6329	2	173	9	N	157	369	1			96
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	6054	2	111	9	N	101					197
05	6820	X	6427	-0-	-393	-0-	6253	2	174	9	N	158	190	1			165

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1122	1	3481	2	N	105					220
							116	9									
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	290	1	3398	2	N	149	195	1			174
							164	9									
02	3304	X	3218	-0-	-86	-0-	3128	2	90	9	N	82					256
03	3658	X	3622	-0-	-36	-0-	3513	2	109	9	N	99	186	1			169
04	3540	X	3423	-0-	-117	-0-	3311	2	112	9	N	102	185	1			86
05	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	3374	2	117	9	N	106					192

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	436	1	3756	2	N	127					259
							140	9									
01	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	113	1	3704	2	N	132					391
							145	9									
02	3640	X	3412	-0-	-228	-0-	3313	2	99	9	N	90	197	1			284
03	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	3629	2	139	9	N	126	187	1			223
04	4200	X	3597	-0-	-603	-0-	3492	2	105	9	N	95	179	1			139
05	4340	X	3502	-0-	-838	-0-	3381	2	121	9	N	110					249

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	760	1	6732	2	N	79					282
							87	9									
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6577	2	128	9	N	116	187	1			211
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5910	2	116	9	N	105	188	1			128
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6411	2	119	9	N	108					236
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6259	2	134	9	N	122	191	1			167
*05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6372	2	110	9	N	100	189	1			78

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9737	-0-	-1206	-0-	127	1	9511	2	N	90					240
							99	9									
01	10726	X	9161	-0-	-1565	-0-	9006	2	155	9	N	141	193	1			188
02	9464	X	8832	-0-	-632	-0-	8675	2	157	9	N	143					331
03	10478	X	9517	-0-	-961	-0-	9337	2	180	9	N	164	185	1			310
04	10140	X	9010	-0-	-1130	-0-	8844	2	166	9	N	151	236	1			225
05	9765	X	9244	-0-	-521	-0-	9088	2	156	9	N	142	182	1			185

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15500	X	14268	-0-	-1232	-0-	101	1	13974	2	N	175	195	1			219
							193	9									
01	15376	X	13469	-0-	-1907	-0-	13304	2	165	9	N	150	252	1			117
02	13440	X	11469	-0-	-1971	-0-	11316	2	153	9	N	139	88	1			168
03	14353	X	12625	-0-	-1728	-0-	12428	2	197	9	N	179	104	1			243
04	13800	X	11742	-0-	-2058	-0-	11544	2	198	9	N	180	322	1			101
05	14260	X	11732	-0-	-2528	-0-	11559	2	173	9	N	157	143	1			115

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680 X	7622	-0-	-1058	-0-	211	1	7315	2	N	87	189	1			110
						96	9									
01	8494 X	7519	-0-	-975	-0-	7397	2	122	9	N	111					221
02	7672 X	6305	-0-	-1367	-0-	6198	2	107	9	N	97	189	1			129
03	8308 X	7438	-0-	-870	-0-	7318	2	120	9	N	109					238
04	8040 X	7011	-0-	-1029	-0-	6886	2	125	9	N	114	184	1			168
05	7626 X	7235	-0-	-391	-0-	7143	2	92	9	N	84	173	1			79

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

12	558 N	496	-0-	-62	-0-	489	2	7	9	N	6	64	1			129
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	492	2	6	9	N	5					134
02	532 N	444	-0-	-88	-0-	436	2	8	9	N	7					141
03	496 N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-					141
04	480 N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-					141
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					141

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	3	8	9	N	7					60
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	3	2	9	N	2					62
02	2016 N	1920	-0-	-96	-0-	1919	3	1	9	N	1					63
03	2232 N	2153	-0-	-79	-0-	2134	3	19	9	N	17					80
04	2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2037	3	11	9	N	10					90
05	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2123	3	6	9	N	5					95

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	36	1	1273	2	N	-0-					7
01	1550 N	1085	-0-	-465	-0-	24	1	1061	2	N	-0-					7
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	38	1	1281	2	N	-0-					7
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	52	1	1303	2	N	-0-					7
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	56	1	1275	2	N	-0-					7
05	1457 N	1003	-0-	-454	-0-	46	1	957	2	N	-0-					7

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER) 60459 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, -A- WELL #: 2041 RRCID -> 082616 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2016 - PLUGGED 06/21/16

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	2027	3	2	9	N	2					88
01	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	2083	3			N	-0-					88
02	1988	X	1799	-0-	-189	-0-	1799	3			N	-0-					88
03	2170	X	1980	-0-	-190	-0-	1979	3	1	9	N	1					89
04	2040	X	1843	-0-	-197	-0-	1841	3	2	9	N	2					91
05	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	1784	3	2	9	N	2					93

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					20
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					20
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	11	1	182	3	N	-0-					20
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-					20
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					20
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					20

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

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

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	13	1	866	3	N	-0-					20
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	13	1	877	3	N	-0-					20
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	11	1	743	3	N	-0-					20
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	13	1	798	3	N	-0-					20
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	3			N	-0-					20
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					20

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

12	434	N	426	-0-	-8	-0-	11	1	415	3	N	-0-					74
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	11	1	311	3	N	-0-					74
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	10	1	309	3	N	1					75
							1	9									
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	11	1	342	3	N	-0-					75
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					75
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	376	3	15	9	N	14					89

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

12	620	N	362	-0-	-258	-0-	11	1	351	3	N	-0-					115
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	11	1	258	3	N	-0-					115
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	10	1	315	3	N	-0-					115
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	11	1	254	3	N	-0-					115
04	270	N	312	-0-	42	-0-	312	3			N	-0-					115
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	3			N	-0-					115

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

12	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	3	N	-0-					23
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	3	N	-0-					23
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					23
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					23
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					23
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					23

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

12	868	N	735	-0-	-133	-0-	11	1	724	3	N	-0-					127
01	868	N	628	-0-	-240	-0-	11	1	614	3	N	3					130
							3	9									
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	10	1	706	3	N	-0-					130
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	11	1	618	3	N	-0-					130
04	600	N	912	-0-	312	-0-	820	3	92	9	N	84					214
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	773	3	14	9	N	13	193	1			34

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	N	-0-					150
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	N	-0-					150
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	11	1	445	3	N	-0-					150
03	558 N	460	-0-	-98	-0-	13	1	447	3	N	-0-					150
04	570 N	445	-0-	-125	-0-	445	3			N	-0-					150
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					150

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	12	1	799	3	N	7	189	1			18
						8	9									
01	806 N	671	-0-	-135	-0-	12	1	659	3	N	-0-					18
02	784 N	645	-0-	-139	-0-	10	1	635	3	N	-0-					18
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	12	1	673	3	N	35					53
						39	9									
04	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					53
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					53

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	1657	-0-	-358	-0-	12	1	1645	3	N	-0-					42
01	1891 N	1609	-0-	-282	-0-	12	1	1496	3	N	92					134
						101	9									
02	1680 N	1485	-0-	-195	-0-	11	1	1449	3	N	23					157
						25	9									
03	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	12	1	1606	3	N	18	167	1			8
						20	9									
04	1560 N	1654	-0-	94	-0-	1632	3	22	9	N	20					28
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					28

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	12	1	1487	3	N	-0-					209
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	12	1	1504	3	N	-0-					209
02	1372	N	1257	-0-	-115	-0-	11	1	1243	3	N	3					212
							3	9									
03	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	12	1	1377	3	N	-0-					212
04	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	3			N	-0-					212
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1457	3	9	9	N	8					220

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	867	3	N	1	1	5			94
							1	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	788	3	N	-0-					94
02	812	N	687	-0-	-125	-0-	11	1	676	3	N	-0-					94
03	868	N	718	-0-	-150	-0-	12	1	706	3	N	-0-					94
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	3			N	-0-					94
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					94

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

12	5363	X	4417	-0-	-946	-0-	26	1	4391	2	N	-0-					88
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	28	1	5493	2	N	12					100
							13	9									
02	4844	X	4718	-0-	-126	-0-	24	1	4694	2	N	-0-					100
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	31	1	5362	2	N	2					102
							2	9									
04	5370	X	4892	-0-	-478	-0-	16	1	4876	2	N	-0-					102
05	5549	X	5461	-0-	-88	-0-	30	1	5431	2	N	-0-					102

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

12	744	N	666	-0-	-78	-0-	647	3	19	9	N	17					280
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	622	3	17	9	N	15					295
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	571	3	17	9	N	15					310
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	550	3	14	9	N	13					323
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	534	3	11	9	N	10	186	1			147
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	565	3	14	9	N	13					160

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

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

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

12	682 #	271	-0-	-411	-0-	6	1	265	3	N	-0-					119
01	682 #	227	-0-	-455	-0-	6	1	221	3	N	-0-					119
02	560 #	273	-0-	-287	-0-	5	1	268	3	N	-0-					119
03	620 #	266	-0-	-354	-0-	6	1	260	3	N	-0-					119
04	480 #	569	-0-	89	-0-	569	3			N	-0-					119
*05	816 R	816	-0-	-0-	-0-	178	1	638	3	N	-0-					119

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

12	868 #	773	-0-	-95	-0-	31	1	742	2	N	-0-					15
01	899 #	730	-0-	-169	-0-	31	1	699	2	N	-0-					15
02	812 #	382	-0-	-430	-0-	28	1	354	2	N	-0-					15
03	899 #	489	-0-	-410	-0-	31	1	458	2	N	-0-					15
04	840 #	657	-0-	-183	-0-	30	1	619	2	N	7					22
						8	9									
*05	864 R	864	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	N	10					32
						11	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

12	3094 R	3094	-0-	-0-	-0-	1541	2	1541	3	N	11					127
						12	9									
01	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	924	2	923	3	N	9					136
						10	9									
02	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	1061	2	1061	3	N	6					142
						7	9									
03	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	1130	2	1130	3	N	4					146
						4	9									
04	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	1464	2	1464	3	N	8					154
						9	9									
*05	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	1591	2	1590	3	N	10					164
						11	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			12
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			12
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-			12
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1		N	-0-			12
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			12
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			12

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	12	1	1601	3	N	-0-					48
01	1550	N	487	-0-	-1063	-0-	12	1	475	3	N	-0-					48
02	1456	N	1044	-0-	-412	-0-	11	1	1033	3	N	-0-					48
03	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	12	1	1416	3	N	-0-					48
04	480	N	1361	-0-	881	-0-	1361	3			N	-0-					48
05	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-					48

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	496	N	351	-0-	-145	-0-	11	1	340	2	N	-0-					-0-
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
02	420	N	366	-0-	-54	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	N	-0-					-0-
04	330	N	440	-0-	110	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	178	1	556	2	N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203						N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

12	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	12	1	1589	3	N	8					28
							9	9									
01	1953	N	1570	-0-	-383	-0-	12	1	1558	3	N	-0-					28
02	1596	N	1344	-0-	-252	-0-	11	1	1285	3	N	44					72
							48	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	12	1	1718	3	N	-0-					72
04	1530	N	1643	-0-	113	-0-	1643	3			N	-0-					72
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1640	3	55	9	N	50					122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	12	1	1194	3	N	73					194
							80	9									
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	12	1	1237	3	N	-0-					194
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	194	194	1			194
							213	9									
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	12	1	1150	3	N	-0-	177	5			17
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					17
05	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1164	3	47	9	N	43					60

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	11	1	566	3	N	-0-					30
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	566	3	N	27					57
							30	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	642	3	N	-0-					57
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-					57
							191	4									
04	600	N	1181	-0-	581	-0-	1181	3			N	-0-					57
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1003	3	68	9	N	62					119

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	12	1	1425	3	N	-0-					33
01	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	12	1	1369	3	N	80	29	5			84
							88	9									
02	1512	N	1397	-0-	-115	-0-	11	1	1386	3	N	-0-					84
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	12	1	1456	3	N	-0-					84
04	1410	N	1508	-0-	98	-0-	1508	3			N	-0-					84
05	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1429	3	77	9	N	70					154

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	12	1	3040	3	N	-0-					55
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	12	1	2972	3	N	134					189
							147	9									
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	11	1	2706	3	N	-0-					189
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	12	1	2999	3	N	68	189	1			68
							75	9									
04	240	X	2859	-0-	2619	-0-	2765	3	94	9	N	85	26	5			127
*05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					127

CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	12	1	640	3	N	35					67
							39	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	12	1	656	3	N	-0-					67
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	3	N	-0-					67
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	12	1	646	3	N	28					95
							31	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					95
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					95

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	13	1	938	3	N	-0-					125
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	13	1	1059	3	N	40					165
							44	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	12	1	1157	3	N	-0-					165
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	13	1	981	3	N	-0-					165
*04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	13	171	1			7
*05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					7

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	13	1	1431	3	N	74	183	1			17
							81	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	13	1	1567	3	N	-0-					17
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	11	1	1378	3	N	21					38
							23	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	13	1	1505	3	N	-0-					38
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1447	3	46	9	N	42	6	5			74
05	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1396	3	23	9	N	21					95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-	2	5			21
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	12	1	262	3	N	-0-					21
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	3	N	-0-					21
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	22					43
							24	9									
04	270	N	287	-0-	17	-0-	287	3			N	-0-					43
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-	3	5			40

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					17
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	110	3	2	9	N	2	2	5			17
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					17
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					17
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					17
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					17

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	13	1	3531	3	N	32	1	5			226
							35	9									
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	13	1	3163	3	N	44	11	5			259
							48	9									
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	12	1	2934	3	N	32					291
							35	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	13	1	2849	3	N	25					316
							28	9									
04	2130	X	2441	-0-	311	-0-	2441	3			N	-0-					316
*05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	142	1	2613	3	N	-0-					316

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	12	1	2088	3	N	-0-	1	5			40
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	12	1	1982	3	N	37	4	5			73
							41	9									
02	1792	N	1695	-0-	-97	-0-	11	1	1643	3	N	37	6	5			104
							41	9									
03	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	12	1	1717	3	N	-0-					104
04	1920	N	1661	-0-	-259	-0-	1589	3	72	9	N	65	1	5			168
05	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1711	3	52	9	N	47	191	1			24

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					79
01	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	3			N	-0-					79
02	644	N	286	-0-	-358	-0-	280	3	6	9	N	5					84
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					84
04	270	N	729	-0-	459	-0-	729	3			N	-0-					84
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	3	22	9	N	20					104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	3	N	-0-					114
01	527	N	343	-0-	-184	-0-	13	1	330	3	N	-0-					114
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	12	1	323	3	N	6					120
							7	9									
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	13	1	370	3	N	-0-					120
04	330	N	363	-0-	33	-0-	363	3			N	-0-					120
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					120

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-	1	5			28
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					28
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					28
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					28
04	1950	N	1404	-0-	-546	-0-	835	3	569	4	N	-0-					28
05	2201	N	599	-0-	-1602	-0-	588	3	11	9	N	10					38

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-					7
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	13	1	77	3	N	-0-					7
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	12	1	63	3	N	-0-					7
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	N	-0-					7
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					7
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

12	1364	N	453	-0-	-911	-0-	23	1	365	3	N	59	182	1			22
							65	9									
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	1			N	-0-					22
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					22
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

12	620	N	613	-0-	-7	-0-	13	1	600	3	N	-0-				178
01	744	N	397	-0-	-347	-0-	13	1	382	3	N	2				180
							2	9								
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	12	1	341	3	N	-0-				180
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	13	1	437	3	N	-0-				180
04	390	N	407	-0-	17	-0-	390	3	17	9	N	15				195
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-				195

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	12	1	1800	3	N	-0-				12
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	12	1	1731	3	N	11				23
							12	9								
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	11	1	1590	3	N	-0-				23
03	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	12	1	1728	3	N	-0-				23
04	1680	N	1699	-0-	19	-0-	1682	3	17	9	N	15				38
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3			N	-0-				38

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 12160

12	4588	X	2672	-0-	-1916	-0-	12	1	2506	3	N	140	2	5				197
							154	9										
01	4588	X	3555	-0-	-1033	-0-	12	1	3488	3	N	50	199	1				48
							55	9										
02	4144	X	2785	-0-	-1359	-0-	11	1	2710	3	N	58						106
							64	9										
03	4216	X	2732	-0-	-1484	-0-	12	1	2556	3	N	149	188	1	20	5		47
							164	9										
04	3660	X	1825	-0-	-1835	-0-	1801	3	24	9	N	22	20	5				49
05	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2623	3	153	9	N	139						188

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

12	1178	N	647	-0-	-531	-0-	647	3			N	-0-				45
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-				45
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				45
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-				45
04	990	N	1078	-0-	88	-0-	1078	3			N	-0-				45
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-				45

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	2503	3			N	-0-				20
01	2604	N	2361	-0-	-243	-0-	2361	3			N	-0-				20
02	2352	N	2239	-0-	-113	-0-	2151	3	88	9	N	80				100
03	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			N	-0-				100
04	2280	N	2467	-0-	187	-0-	2375	3	92	9	N	84				184
*05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2467	3	36	9	N	33	194	1		23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	249	3	41	9	N	37					214
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					214
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					214
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	246	3	29	9	N	26	6	5			234
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					234
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					234

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2460	X	2264	-0-	-196	-0-	2249	3	15	9	N	14					190
*07	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	2511	3	6	9	N	5					195
*08	2480	N	2230	-0-	-250	-0-	2221	3	9	9	N	8	25	5			178
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2573	3	17	9	N	15					193
*10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2744	3	42	9	N	38	38	5			193
*11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2596	3	245	9	N	223	192	1	48	5	176
*12	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	12	1	2343	3	N	4	10	1			170
							4	9									
*01	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	12	1	2227	3	N	-0-					170
*02	2296	N	1944	-0-	-352	-0-	11	1	1922	3	N	10					180
							11	9									
*03	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	12	1	2084	3	N	-0-					180
*04	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	1943	3			N	-0-					180
*05	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	178	1	2029	3	N	-0-					180

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	1468	3			N	-0-					169
01	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	3			N	-0-					169
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1733	3	69	9	N	63	182	1			50
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					50
04	1740	N	1805	-0-	65	-0-	1805	3			N	-0-					50
05	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1874	3	87	9	N	79					129

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			120
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					122
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					28
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					28
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					28
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1	2	5			27
04	270	N	404	-0-	134	-0-	404	3			N	-0-					27
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	12	1	2091	3	N	-0-					224
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	12	1	1746	3	N	145	80	5			289
						160	9									
02	2128 N	1613	-0-	-515	-0-	11	1	1602	3	N	-0-					289
03	2232 N	1961	-0-	-271	-0-	12	1	1774	3	N	159	189	1			259
						175	9									
04	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	3			N	-0-	12	5			247
05	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1778	3			N	-0-					247

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3781	3	39	9	N	35					185
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5298	3	58	9	N	53	182	1			56
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3868	3	80	9	N	73					129
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4052	3	77	9	N	70					199
04	2550 X	3689	-0-	1139	-0-	3639	3	50	9	N	45	191	1			53
*05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3388	3	46	9	N	42					95

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

12	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-					414
01	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1581	3	66	9	N	60					474
02	1596 N	1585	-0-	-11	-0-	1557	3	28	9	N	25	25	5			474
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					474
04	1590 N	1697	-0-	107	-0-	1697	3			N	-0-	155	5			319
05	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1548	3	53	9	N	48	197	1			170

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					130
01	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1437	3	28	9	N	25					155
02	1456 N	1021	-0-	-435	-0-	1021	3			N	-0-					155
03	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3			N	-0-					155
04	1410 N	1177	-0-	-233	-0-	1103	3	74	9	N	67					222
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1139	3	39	9	N	35	192	1			65

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572

12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					160
01	2294 N	2080	-0-	-214	-0-	2080	3			N	-0-					160
02	2072 N	1944	-0-	-128	-0-	1847	3	97	9	N	88	198	1			50
03	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	3			N	-0-					50
04	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	1952	3			N	-0-					50
*05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2076	3	74	9	N	67					117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

12	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			N	-0-					100
01	2449 N	2203	-0-	-246	-0-	2203	3			N	-0-					100
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					100
03	2387 N	2312	-0-	-75	-0-	2312	3			N	-0-					100
04	2130 N	2165	-0-	35	-0-	2165	3			N	-0-					100
05	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2290	3	2	4	N	-0-					100

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					179
01	1085 N	523	-0-	-562	-0-	523	3			N	-0-					179
02	1036 N	450	-0-	-586	-0-	450	3			N	-0-					179
03	1054 N	479	-0-	-575	-0-	479	3			N	-0-					179
04	510 N	668	-0-	158	-0-	668	3			N	-0-					179
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					179

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					30
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					30
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					30
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					30
04	90 N	460	-0-	370	-0-	460	3			N	-0-					30
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					30

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

12	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	12	1	2327	3	N	-0-					217
01	2325 N	1895	-0-	-430	-0-	12	1	1883	3	N	-0-					217
02	2296 N	1876	-0-	-420	-0-	11	1	1756	3	N	99					316
						109	9									
03	2449 N	2026	-0-	-423	-0-	12	1	2014	3	N	-0-					316
04	1830 N	2065	-0-	235	-0-	2065	3			N	-0-					316
*05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2212	3	78	9	N	71	187	1			200

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	12	1	1117	3	N	-0-					189
01	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	12	1	1051	3	N	-0-					189
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	11	1	1070	3	N	5					194
						6	9									
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	12	1	1177	3	N	-0-					194
04	1020 N	1127	-0-	107	-0-	1127	3			N	-0-					194
05	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					194

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	12	1	2020	3	N	1					89
							1	9									
01	1984	N	206	-0-	-1778	-0-	12	1	194	3	N	-0-					89
02	1764	N	11	-0-	-1753	-0-	11	1			N	-0-					89
03	2015	N	12	-0-	-2003	-0-	12	1			N	-0-					89
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					89
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					89

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	12	1	2637	3	N	-0-	1	5			189
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	N	-0-					189
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	10	1	2241	3	N	1	2	5			188
							1	9									
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	12	1	2470	3	N	-0-					188
04	480	X	2775	-0-	2295	-0-	2775	3			N	-0-					188
*05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2054	3	21	9	N	19					207

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	12	1	3540	3	N	-0-					385
01	3751	X	3281	-0-	-470	-0-	12	1	3269	3	N	-0-					385
02	3416	X	2774	-0-	-642	-0-	11	1	2640	3	N	112	184	1	77	5	236
							123	9									
03	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	12	1	3230	3	N	-0-					236
04	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	3348	3			N	-0-					236
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3573	3	100	9	N	91					327

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	1	5			226
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	14	1	4133	3	N	128	43	5			266
							141	9									
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	14	1	4285	3	N	82	181	1			167
							90	9									
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	13	1	3472	3	N	70					237
							77	9									
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	14	1	3733	3	N	168	179	1	109	5	117
							185	9									
04	120	X	3422	-0-	3302	-0-	3370	3	52	9	N	47					164
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3203	3	7	9	N	6					170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5587	-0-	-582	-0-	12	1	5575	3	N	-0-					271
01	5828	X	769	-0-	-5059	-0-	12	1	592	3	N	-0-					271
							165	4									
02	5040	X	2691	-0-	-2349	-0-	11	1	2495	3	N	168	35	5			404
							185	9									
03	5704	X	4985	-0-	-719	-0-	12	1	4889	3	N	76	199	1			281
							84	9									
04	5400	X	4616	-0-	-784	-0-	4616	3			N	-0-					281
*05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5471	3	172	9	N	156	188	1			249

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	12	1	3866	3	N	32					254
							35	9									
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	12	1	4230	3	N	159					413
							175	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	11	1	3682	3	N	84	180	1	15	5	302
							92	9									
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	12	1	3093	3	N	-0-					302
04	1110	X	2451	-0-	1341	-0-	2451	3			N	-0-					302
*05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3575	3	133	9	N	121	196	1			227

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	12	1	2912	3	N	81	186	1	8	5	266
							89	9									
01	2728	X	1704	-0-	-1024	-0-	12	1	1564	3	N	116	197	1	82	5	103
							128	9									
02	2464	X	42	-0-	-2422	-0-	11	1	31	9	N	28					131
03	2728	X	33	-0-	-2695	-0-	12	1	21	9	N	19	11	5			139
04	2640	X	2030	-0-	-610	-0-	2030	3			N	-0-					139
05	2728	X	2003	-0-	-725	-0-	1928	3	75	9	N	68					207

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4383	-0-	-1383	-0-	4321	3	62	9	N	56					304
01	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	4385	3	788	4	N	137	199	1	90	5	152
							151	9									
02	4480	X	3671	-0-	-809	-0-	3604	3	67	9	N	61					213
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4777	3	202	9	N	184	132	1	29	5	236
04	5130	X	4394	-0-	-736	-0-	4394	3			N	-0-					236
05	5301	X	4365	-0-	-936	-0-	4365	3			N	-0-					236

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-	1	5			399
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5100	3	202	9	N	184	104	5			479
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5287	3	41	9	N	37	184	1			332
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4612	3	92	9	N	84	64	1	23	5	329
04	1710	X	6467	-0-	4757	-0-	6375	3	92	9	N	84	193	1	3	5	217
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4265	3	48	9	N	44					261

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	48	1	3905	3	N	-0-					199
01	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	48	1	3910	3	N	163	189	1			173
							179	9									
02	4368	X	3410	-0-	-958	-0-	43	1	3033	3	N	304	197	5			280
							334	9									
03	4712	X	3328	-0-	-1384	-0-	48	1	3280	3	N	-0-					280
04	4500	X	4506	-0-	6	-0-	4253	3	253	9	N	230	187	1			323
05	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	3869	3			N	-0-	24	5			299

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	544	1	13524	2	N	151	161	1			204
							166	9									
01	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	544	1	12559	2	N	120	57	5			267
							132	9									
02	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	492	1	9924	2	N	134	181	1	7	5	213
							147	9									
03	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	544	1	12035	2	N	89					302
							98	9									
04	540	X	12075	-0-	11535	-0-	515	1	11466	2	N	85	5	5			382
							94	9									
*05	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12290	2	165	9	N	150	182	1			350

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	50	1	3644	3	N	28	28	5			239
							31	9									
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	50	1	4298	3	N	208	41	5			406
							229	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	46	1	3779	3	N	62					468
							68	9									
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	50	1	4196	3	N	35	197	1			306
							39	9									
04	3360	X	3945	-0-	585	-0-	3716	3	229	9	N	208	127	5			387
*05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4002	3	77	9	N	70	196	1			261

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	5214	-0-	-1544	-0-	48	1	5069	3	N	88	181	1	30	5	352
							97	9									
01	5921	X	5080	-0-	-841	-0-	48	1	4861	3	N	155	185	1			322
							171	9									
02	5292	X	4991	-0-	-301	-0-	43	1	4947	3	N	1	52	5			271
							1	9									
03	5859	X	4019	-0-	-1840	-0-	48	1	3971	3	N	-0-					271
04	5190	X	3894	-0-	-1296	-0-	3894	3			N	-0-					271
05	5642	X	5266	-0-	-376	-0-	5112	3	154	9	N	140	180	1			231

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2881	-0-	-1056	-0-	48	1	2726	3	N	97					277
							107	9									
01	3875	X	2128	-0-	-1747	-0-	48	1	1537	3	N	114	187	1			204
							418	4	125	9							
02	3500	X	1811	-0-	-1689	-0-	44	1	1767	3	N	-0-					204
03	2883	X	2046	-0-	-837	-0-	48	1	1859	3	N	126	68	5			262
							139	9									
04	2820	X	994	-0-	-1826	-0-	778	3	216	4	N	-0-					262
05	2914	X	1744	-0-	-1170	-0-	1744	3			N	-0-					262

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	889	-0-	-7667	-0-	49	1	840	3	N	-0-	1	5			85
01	7657	X	49	-0-	-7608	-0-	49	1			N	-0-					85
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	43	1	4021	3	N	-0-	15	5			70
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	49	1	6450	3	N	2	2	5			70
							2	9									
04	870	X	7138	-0-	6268	-0-	7138	3			N	-0-					70
*05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3			N	-0-					70

CHAMBERS, F.M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116

12	16213	X	14028	-0-	-2185	-0-	36	1	13849	2	N	130	187	1	18	5	330
							143	9									
01	15872	X	13595	-0-	-2277	-0-	36	1	13267	2	N	265	191	1			404
							292	9									
02	13972	X	12250	-0-	-1722	-0-	33	1	11807	2	N	373	381	1	82	5	314
							410	9									
03	14942	X	14007	-0-	-935	-0-	36	1	13765	2	N	187	187	1	86	5	228
							206	9									
04	13950	X	13911	-0-	-39	-0-	13608	2	303	9	N	275	188	1	28	5	287
05	13919	X	13135	-0-	-784	-0-	12795	2	340	9	N	309	189	1			407

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

12	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	35	1	8287	2	N	78	196	1			302
							86	9									
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	35	1	7928	2	N	161	198	1			265
							177	9									
02	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	32	1	7227	2	N	177	183	1	69	5	190
							195	9									
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	35	1	7941	2	N	73					263
							80	9									
04	210	X	7815	-0-	7605	-0-	7620	2	195	9	N	177	189	1			251
*05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7815	2	78	9	N	71					322

CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A' WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

12	21979	X	15642	-0-	-6337	-0-	353	1	14588	3	N	637	708	1			249
							701	9									
01	20925	X	17018	-0-	-3907	-0-	353	1	15875	3	N	718	546	1	50	5	371
							790	9									
02	18900	X	9698	-0-	-9202	-0-	308	1	8766	3	N	567	385	1	89	5	464
							624	9									
03	20429	X	16603	-0-	-3826	-0-	353	1	15305	3	N	859	975	1			348
							945	9									
04	19080	X	15261	-0-	-3819	-0-	318	1	14050	3	N	812	934	1			226
							893	9									
05	17143	X	15101	-0-	-2042	-0-	330	1	13907	3	N	785	704	1			307
							864	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MAHLER 106 WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	12952	-0-	-1680	-0-	216	1	11937	2	N	726	553	1	188	5	66
							799	9									
01	14415	X	11887	-0-	-2528	-0-	216	1	11205	2	N	424	368	1			122
							466	9									
02	12880	X	10945	-0-	-1935	-0-	195	1	10131	2	N	563	556	1			129
							619	9									
03	14260	X	11874	-0-	-2386	-0-	216	1	11079	2	N	526	564	1	7	5	84
							579	9									
04	13620	X	12230	-0-	-1390	-0-	198	1	11392	2	N	582	378	1			288
							640	9									
05	12958	X	12813	-0-	-145	-0-	205	1	12000	2	N	553	725	1			116
							608	9									

MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26691	X	21566	-0-	-5125	-0-	473	1	20012	3	N	983	1101	1			257
							1081	9									
01	24924	X	19565	-0-	-5359	-0-	473	1	18599	3	N	448	184	1	79	5	442
							493	9									
02	22512	X	17923	-0-	-4589	-0-	427	1	16763	3	N	666	732	1			376
							733	9									
03	23498	X	17430	-0-	-6068	-0-	470	1	16149	3	N	737	771	1	63	5	279
							811	9									
04	22020	X	19085	-0-	-2935	-0-	434	1	17864	3	N	715	725	1			269
							787	9									
05	21576	X	18996	-0-	-2580	-0-	448	1	17635	3	N	830	747	1			352
							913	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

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

MAHLER 106 WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	11	1	2795	2	N	-0-					103
01	4247	X	3539	-0-	-708	-0-	11	1	3245	2	N	257					360
							283	9									
02	3836	X	2909	-0-	-927	-0-	10	1	2697	2	N	184					544
							202	9									
03	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	11	1	2814	2	N	-0-	55	5			489
04	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2495	2	413	9	N	375	368	1	204	5	292
05	3503	X	2357	-0-	-1146	-0-	2357	2			N	-0-	130	5			162

MAHLER 106 WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	8691	-0-	-826	-0-	8502	2	189	9	N	172	196	1			219
01	8804	X	8137	-0-	-667	-0-	7850	2	287	9	N	261	386	1	14	5	80
02	7560	X	6434	-0-	-1126	-0-	6183	2	251	9	N	228	182	1			126
03	8835	X	6948	-0-	-1887	-0-	6770	2	178	9	N	162	174	1			114
04	8430	X	7160	-0-	-1270	-0-	6830	2	330	9	N	300	192	1			222
05	8711	X	3827	-0-	-4884	-0-	178	1	3648	2	N	1	181	1			42
							1	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21328	X	17854	-0-	-3474	-0-	17362	2	492	9	N	447	376	1	14	5	320
01	20832	X	18606	-0-	-2226	-0-	18022	2	584	9	N	531	569	1			282
02	18172	X	16172	-0-	-2000	-0-	15795	2	377	9	N	343	352	1			273
03	19964	X	17116	-0-	-2848	-0-	16717	2	399	9	N	363	394	1			242
04	18420	X	15982	-0-	-2438	-0-	15400	2	582	9	N	529	553	1	109	5	109
05	18631	X	16484	-0-	-2147	-0-	15957	2	527	9	N	479	368	1			220

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

12	22537	X	17522	-0-	-5015	-0-	46	1	16805	2	N	610	377	1	11	5	342
							671	9									
01	22537	X	16992	-0-	-5545	-0-	46	1	16408	2	N	489	381	1			450
							538	9									
02	17976	X	14258	-0-	-3718	-0-	42	1	13713	2	N	457	722	1			185
							503	9									
03	19189	X	17699	-0-	-1490	-0-	46	1	17086	2	N	515	396	1			304
							567	9									
04	18330	X	16114	-0-	-2216	-0-	15619	2	495	9	N	450	381	1	28	5	345
05	17515	X	15242	-0-	-2273	-0-	14783	2	459	9	N	417	563	1			199

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

*06	960	X	443	-0-	-517	-0-	443	3			N	-0-	25	5			5
*07	992	X	579	-0-	-413	-0-	579	3			N	-0-					5
*08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					5
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
*10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					5
*11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					5
*12	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	3	2	9	N	2					7
*01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					7
*02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	3			N	-0-					7
*03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					7
*04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					7
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	N	6					13

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

12	0		229	-0-	229	-0-	229	3			N	-0-					236
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 4672																	
01	4905	X	233	-0-	-4672	-0-	233	3			N	-0-					236
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					236
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					236
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					236
*05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					236

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1561	2	151	9	N	137					204
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1766	2	75	9	N	68	190	1			82
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					82
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1099	2	143	9	N	130	82	7			212
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					212
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	47	1	2416	3	N	-0-					58
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	47	1	2389	3	N	70					128
							77	9									
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	42	1	2287	3	N	105	191	1			42
							116	9									
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	47	1	2492	3	N	-0-					42
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2463	3	152	9	N	138					180
05	2697	N	2600	-0-	-97	-0-	2548	3	52	9	N	47					227

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1698	3	39	9	N	35					86
01	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1771	3	47	9	N	43					129
02	1652	N	1594	-0-	-58	-0-	1552	3	42	9	N	38					167
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1730	3	41	9	N	37					204
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1689	3	37	9	N	34					238
*05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1813	3	24	9	N	22	196	1			64

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					99
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					99
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	180	3	1	9	N	1					100
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					100
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					100
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1542	3	18	9	N	16	1	8			95
01	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1527	3	22	9	N	20	1	8			114
02	1540	N	1402	-0-	-138	-0-	1388	3	14	9	N	13					127
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1673	3	24	9	N	22	109	1	2	8	38
04	1500	N	1717	-0-	217	-0-	1706	3	11	9	N	10					48
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1744	3	21	9	N	19	5	8			62

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1893	3	22	9	N	20	2	8			61
01	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1674	3	28	9	N	25	2	8			84
02	1764	N	1557	-0-	-207	-0-	1546	3	11	9	N	10					94
03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1737	3	17	9	N	15	1	8			108
04	1650	N	1796	-0-	146	-0-	1783	3	13	9	N	12	1	8			119
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2318	3	10	9	N	9	2	8			126

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1039	3	13	9	N	12					84
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1074	3	22	9	N	20					104
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	907	3	12	9	N	11	58	1			57
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1039	3	19	9	N	17					74
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	957	3	11	9	N	10					84
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	3	18	9	N	16					100

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	1608	3	17	9	N	15	2	8			89
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1580	3	17	9	N	15					104
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1531	3	14	9	N	13					117
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1701	3	13	9	N	12	59	1	2	8	68
04	1560	N	1724	-0-	164	-0-	1705	3	19	9	N	17					85
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	3	26	9	N	24	4	8			105

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	3	14	9	N	13					97
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1308	3	33	9	N	30					127
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1132	3	25	9	N	23					150
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1200	3	26	9	N	24					174
04	1290	N	1301	-0-	11	-0-	1281	3	20	9	N	18	87	1			105
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1316	3	26	9	N	24					129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3050	3	61	9	N	55	81	1	2	8	89
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3039	3	54	9	N	49	1	8			137
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2733	3	42	9	N	38	5	8			170
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3052	3	44	9	N	40	131	1	2	8	77
04	2220 X	2996	-0-	776	-0-	2957	3	39	9	N	35					112
*05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3057	3	36	9	N	33	8	8			137

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509

12	2263 N	2118	-0-	-145	-0-	2101	3	17	9	N	15					124
01	2232 N	2019	-0-	-213	-0-	1991	3	28	9	N	25					149
02	1960 N	1899	-0-	-61	-0-	1876	3	23	9	N	21					170
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	3	19	9	N	17					187
04	1950 N	2044	-0-	94	-0-	2022	3	22	9	N	20					207
*05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2115	3	24	9	N	22	185	1			44

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

12	465 N	340	-0-	-125	-0-	334	3	6	9	N	5					56
01	465 N	199	-0-	-266	-0-	191	3	8	9	N	7					63
02	336 N	270	-0-	-66	-0-	259	3	11	9	N	10					73
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	N	2					75
04	180 N	382	-0-	202	-0-	381	3	1	9	N	1					76
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					80

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886

12	1457 N	742	-0-	-715	-0-	742	3			N	-0-					102
01	1333 N	780	-0-	-553	-0-	780	3			N	-0-					102
02	952 N	690	-0-	-262	-0-	690	3			N	-0-					102
03	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					102
04	750 N	990	-0-	240	-0-	990	3			N	-0-					102
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					102

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757

12	2573 X	2332	-0-	-241	-0-	2307	3	25	9	N	23	110	1	2	8	33
01	2573 X	2330	-0-	-243	-0-	2304	3	26	9	N	24	2	8			55
02	2324 X	2041	-0-	-283	-0-	2015	3	26	9	N	24	1	8			78
03	2573 X	2249	-0-	-324	-0-	2224	3	25	9	N	23	1	8			100
04	2340 X	2169	-0-	-171	-0-	2143	3	26	9	N	24					124
05	2325 X	2219	-0-	-106	-0-	2200	3	19	9	N	17	81	1	2	8	58

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676

12	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1400	3	13	9	N	12					62
01	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1402	3	28	9	N	25					87
02	1344 N	1245	-0-	-99	-0-	1226	3	19	9	N	17					104
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1393	3	20	9	N	18					122
04	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	1293	3	11	9	N	10					132
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	3	9	9	N	8					140

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793

12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	N	2	2	8			48
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2110	3	9	9	N	8	4	8			52
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	3	3	9	N	3	2	8			53
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2028	3	4	9	N	4					57
04	1620 N	2096	-0-	476	-0-	2078	3	18	9	N	16					73
*05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	3	24	9	N	22	8	8			87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	656	1	1840	3	N	43	16	8			222
							47	9									
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	640	1	1667	3	N	58	191	1	7	8	82
							64	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	610	1	1641	3	N	36	11	8			107
							40	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	666	1	1914	3	N	47	17	8			137
							52	9									
04	870	N	2595	-0-	1725	-0-	659	1	1889	3	N	43					180
							47	9									
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	682	1	1912	3	N	49	20	8			209
							54	9									

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	441	1	1563	3	N	29	10	8			144
							32	9									
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	455	1	1569	3	N	47	12	8			179
							52	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	419	1	1300	3	N	23	88	1			114
							25	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	485	1	1506	3	N	44	11	8			147
							48	9									
04	300	N	1927	-0-	1627	-0-	454	1	1436	3	N	34	163	1			18
							37	9									
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	496	1	1512	3	N	35	10	8			43
							39	9									

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	131	1	948	3	N	20	2	8			70
							22	9									
01	1054	N	811	-0-	-243	-0-	101	1	688	3	N	20	1	8			89
							22	9									
02	952	N	586	-0-	-366	-0-	71	1	503	3	N	11					100
							12	9									
03	1054	N	292	-0-	-762	-0-	35	1	243	3	N	13	85	1	1	8	27
							14	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					27
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27

FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	1373	1	1478	3	N	-0-					132
01	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	1467	1	1381	3	N	18					150
							20	9									
02	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	1281	1	1251	3	N	7	2	8			155
							8	9									
03	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	1668	1	1467	3	N	12					167
							13	9									
04	3060	X	3154	-0-	94	-0-	1595	1	1546	3	N	12					179
							13	9									
05	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	1705	1	1124	3	N	20	4	8			195
							22	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	900	3	15	9	N	14					72
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	3	10	9	N	9	1	8			80
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	754	3	18	9	N	16	2	8			94
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	993	3	21	9	N	19					113
04	930	N	981	-0-	51	-0-	962	3	19	9	N	17					130
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	835	3	12	9	N	11					141

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1018	3	35	9	N	32					246
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	975	3	39	9	N	35	182	1			99
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	877	3	29	9	N	26					125
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	3	37	9	N	34					159
04	990	N	999	-0-	9	-0-	955	3	44	9	N	40					199
*05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	980	3	37	9	N	34	182	1			51

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					17
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					17
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	574	3			N	-0-					17
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					17
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					17
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					17

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	428	1	836	3	N	20	5	8			45
							22	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	508	1	941	3	N	23	8	8			60
							25	9									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	573	1	973	3	N	17					77
							19	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	650	1	937	3	N	29	6	8			100
							32	9									
04	1440	N	1527	-0-	87	-0-	531	1	975	3	N	19					119
							21	9									
05	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	429	1	806	3	N	25	5	8			139
							28	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	1032	1	2015	3	N	27	192	1	9	8	13
						30	9									
01	3193 X	2318	-0-	-875	-0-	802	1	1486	3	N	27	5	8			35
						30	9									
02	2884 X	2474	-0-	-410	-0-	836	1	1419	3	N	199					234
						219	9									
03	3193 X	2516	-0-	-677	-0-	1023	1	1474	3	N	17	197	1	12	8	42
						19	9									
04	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	861	1	1583	3	N	3					45
						3	9									
05	3069 X	2437	-0-	-632	-0-	840	1	1578	3	N	17	7	8			55
						19	9									

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1155	3	23	9	N	21	1	8			112
01	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1148	3	20	9	N	18	1	8			129
02	1092 N	1041	-0-	-51	-0-	1021	3	20	9	N	18					147
03	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1095	3	19	9	N	17	91	1	1	8	72
04	1140 N	979	-0-	-161	-0-	968	3	11	9	N	10					82
05	1147 N	926	-0-	-221	-0-	918	3	8	9	N	7					89

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1260	3	17	9	N	15	2	8			105
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1229	3	18	9	N	16	1	8			120
02	1232 N	1044	-0-	-188	-0-	1034	3	10	9	N	9					129
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	3	18	9	N	16	109	1	1	8	35
04	1200 N	1224	-0-	24	-0-	1210	3	14	9	N	13					48
*05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1244	3	22	9	N	20	1	8			67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	530	1	1034	3	N	2	2	8			25
							2	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	547	1	1013	3	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1596	N	1322	-0-	-274	-0-	490	1	832	3	N	-0-					25
03	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	487	1	701	3	N	9	1	8			33
							10	9									
04	1500	N	1612	-0-	112	-0-	567	1	1043	3	N	2					35
							2	9									
05	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	452	1	850	3	N	18	1	8			52
							20	9									

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

12	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2910	3	41	9	N	37					269
01	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2510	3	59	9	N	54	184	1			139
02	2688	X	2233	-0-	-455	-0-	2193	3	40	9	N	36					175
03	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	2638	3	55	9	N	50					225
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2626	3	77	9	N	70	185	1			110
05	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	2679	3	79	9	N	72					182

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	683	1	4927	3	N	61	122	1	11	8	52
							67	9									
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	662	1	4513	3	N	92	10	8			134
							101	9									
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	599	1	4240	3	N	73					207
							80	9									
03	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	650	1	4536	3	N	81	178	1	10	8	100
							89	9									
04	5490	X	5100	-0-	-390	-0-	630	1	4398	3	N	65	97	1			68
							72	9									
05	5673	X	5127	-0-	-546	-0-	652	1	4396	3	N	72	81	1	9	8	50
							79	9									

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

12	4309	X	3414	-0-	-895	-0-	969	1	2378	3	N	61	11	8			151
							67	9									
01	4309	X	3214	-0-	-1095	-0-	1836	1	1292	3	N	78	9	8			220
							86	9									
02	3892	X	1294	-0-	-2598	-0-	1219	1	54	3	N	19	181	1	5	8	53
							21	9									
*03	4309	X	441	-0-	-3868	-0-	433	1	8	9	N	7	4	8			56
04	4140	X	61	-0-	-4079	-0-	61	1			N	-0-					56
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					56

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1785	3	23	9	N	21					145
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	3	32	9	N	29					174
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1690	3	34	9	N	31	127	1	4	8	74
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1873	3	29	9	N	26	1	8			99
04	1800 N	1892	-0-	92	-0-	1864	3	28	9	N	25					124
05	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1923	3	47	9	N	43	107	1	9	8	51

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4161	3	35	9	N	32	3	8			114
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4270	3	30	9	N	27	4	8			137
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3381	3	36	9	N	33					170
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4149	3	23	9	N	21	148	1	1	8	42
04	1200 X	3358	-0-	2158	-0-	3341	3	17	9	N	15					57
*05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3763	3	41	9	N	37	10	8			84

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

12	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	2752	3	48	9	N	44	6	8			115
01	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	2783	3	65	9	N	59	5	8			169
02	2660 X	2555	-0-	-105	-0-	2510	3	45	9	N	41					210
03	2883 X	2849	-0-	-34	-0-	2801	3	48	9	N	44	188	1	1	8	65
04	2760 X	2737	-0-	-23	-0-	2687	3	50	9	N	45					110
05	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	2767	3	51	9	N	46	6	8			150

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

12	6293 X	6270	-0-	-23	-0-	6160	3	110	9	N	100	5	8			165
01	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6280	3	114	9	N	104	185	1	8	8	76
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5737	3	116	9	N	105					181
03	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6464	3	129	9	N	117	194	1	5	8	99
04	6180 X	6806	-0-	626	-0-	6682	3	124	9	N	113					212
*05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6812	3	117	9	N	106	193	1	6	8	119

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

12	5425 X	4587	-0-	-838	-0-	550	1	3968	3	N	63	70	1	11	8	78
						69	9									
01	5332 X	4810	-0-	-522	-0-	601	1	4097	3	N	102	10	8			170
						112	9									
02	4816 X	4617	-0-	-199	-0-	562	1	3976	3	N	72	2	8			240
						79	9									
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	679	1	4735	3	N	87	187	1	10	8	130
						96	9									
04	4650 X	5565	-0-	915	-0-	690	1	4809	3	N	60	91	1			99
						66	9									
*05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	712	1	4800	3	N	82	114	1	14	8	53
						90	9									

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

12	11129 X	9263	-0-	-1866	-0-	552	1	8493	3	N	198	188	1			169
						218	9									
01	11036 X	9838	-0-	-1198	-0-	526	1	9155	3	N	143	191	1			121
						157	9									
02	9968 X	8537	-0-	-1431	-0-	519	1	7828	3	N	173	181	1	11	8	102
						190	9									
03	10788 X	9782	-0-	-1006	-0-	589	1	9003	3	N	173	185	1	8	8	82
						190	9									
04	9690 X	7544	-0-	-2146	-0-	492	1	6875	3	N	161					243
						177	9									
*05	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	589	1	9575	3	N	203	189	1	7	8	250
						223	9									

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

12	2821 X	2584	-0-	-237	-0-	2563	3	21	9	N	19	1	8			95
01	2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2457	3	28	9	N	25	1	8			119
02	2324 N	2186	-0-	-138	-0-	2156	3	30	9	N	27	2	8			144
03	2573 N	2351	-0-	-222	-0-	2327	3	24	9	N	22	42	1			124
04	2400 N	2265	-0-	-135	-0-	2242	3	23	9	N	21					145
05	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	2265	3	25	9	N	23	4	8			164

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

12	4495 X	2969	-0-	-1526	-0-	861	1	2047	3	N	55					122
						61	9									
01	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					122
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-	97	1			25
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					25
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					25
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					25

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

12	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	14028	3	124	9	N	113	190	1			182
01	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14346	3	212	9	N	193	5	8			370
02	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12046	3	143	9	N	130	185	1			315
03	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	12520	3	153	9	N	139	191	1	3	8	260
04	12210 X	12194	-0-	-16	-0-	12052	3	142	9	N	129	192	1			197
*05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12511	3	152	9	N	138	187	1	6	8	142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	4583	-0-	-3136	-0-	671	1	3703	3	N	190	183	1	28	8	101
							209	9									
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	828	1	6231	3	N	242	194	1	32	8	117
							266	9									
02	6272	X	6100	-0-	-172	-0-	821	1	5052	3	N	206	190	1	5	8	128
							227	9									
03	6820	X	6708	-0-	-112	-0-	923	1	5513	3	N	247	195	1	30	8	150
							272	9									
04	7080	X	6458	-0-	-622	-0-	899	1	5333	3	N	205	196	1			159
							226	9									
05	7316	X	7034	-0-	-282	-0-	914	1	5852	3	N	244	189	1	28	8	186
							268	9									

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

12	17577	X	16422	-0-	-1155	-0-	16124	3	298	9	N	271	187	1			229
01	17546	X	16155	-0-	-1391	-0-	15822	3	333	9	N	303	375	1			157
02	15624	X	14457	-0-	-1167	-0-	14167	3	290	9	N	264	187	1			234
03	17112	X	15394	-0-	-1718	-0-	15159	3	235	9	N	214	373	1			75
04	16350	X	14796	-0-	-1554	-0-	14515	3	281	9	N	255	138	1			192
05	16430	X	15127	-0-	-1303	-0-	14888	3	239	9	N	217	145	1			264

CIMAREX ENERGY CO. 153438
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

12	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	320	1	808	3	N	11	4	8			82
							12	9									
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	317	1	956	3	N	35	2	8			115
							39	9									
02	1400	N	228	-0-	-1172	-0-	220	1	8	9	N	7	2	8			120
03	1147	N	551	-0-	-596	-0-	352	1	193	3	N	5	5	8			120
							6	9									
04	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	320	1	745	3	N	-0-					120
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	307	1	784	3	N	16	11	8			125
							18	9									

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1091	3	25	9	N	23					68
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	966	3	10	9	N	9					77
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	3	24	9	N	22					99
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1002	3	20	9	N	18					117
04	930	N	1013	-0-	83	-0-	983	3	30	9	N	27	57	1			87
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1028	3	35	9	N	32	46	1			73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	518	-0-	-350	-0-	249	1	267	3	N	2					42
							2	9									
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	287	1	217	3	N	7	1	8			48
							8	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	368	1	1433	3	N	10					58
							11	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	299	1	1117	3	N	9					67
							10	9									
04	510	N	746	-0-	236	-0-	292	1	445	3	N	8					75
							9	9									
05	1891	N	1057	-0-	-834	-0-	284	1	750	3	N	21	2	8			94
							23	9									

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594

12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					79
01	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					79
02	1176	N	1020	-0-	-156	-0-	1020	2			N	-0-					79
03	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					79
04	1080	N	1084	-0-	4	-0-	1084	2			N	-0-					79
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					79

EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					77
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					77
02	784	N	493	-0-	-291	-0-	487	2	6	9	N	5	5	8			77
03	837	N	448	-0-	-389	-0-	448	2			N	-0-					77
04	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-					77
05	558	N	266	-0-	-292	-0-	266	2			N	-0-					77

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665

12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1700	1	1387	2	N	112	22	8			212
							123	9									
01	3100	X	2246	-0-	-854	-0-	1407	1	754	2	N	77	9	8			280
							85	9									
02	2800	X	2552	-0-	-248	-0-	1453	1	1027	2	N	65	185	1	2	8	158
							72	9									
03	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	1572	1	1265	2	N	56	1	8			213
							62	9									
04	3120	X	2582	-0-	-538	-0-	1382	1	1155	2	N	41					254
							45	9									
05	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	1611	1	1264	2	N	79	195	1	24	8	114
							87	9									

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784

12	3844	X	3225	-0-	-619	-0-	1529	1	1627	2	N	63	197	1	18	8	65
							69	9									
01	3999	X	3085	-0-	-914	-0-	1629	1	1390	2	N	60	20	8			105
							66	9									
02	3612	X	2743	-0-	-869	-0-	1407	1	1290	2	N	42					147
							46	9									
03	3999	X	3268	-0-	-731	-0-	1705	1	1510	2	N	48	18	8			177
							53	9									
04	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	1623	1	1437	2	N	44					221
							48	9									
05	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	1705	1	1377	2	N	44	189	1	16	8	60
							48	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	804	-0-	-405	-0-	804	3			N	-0-					158
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1042	3			N	-0-					158
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	853	3	6	9	N	5	5	8			158
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	3	2	9	N	2	2	8			158
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1009	3	1	9	N	1					159
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	3	11	9	N	10	110	1	10	8	49

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					20
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					20
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					20
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	397	-0-	-471	-0-	384	2	13	9	N	12					99
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					99
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	2	69	1	2	8	30
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1781	3	19	9	N	17					62
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1944	3	28	9	N	25					87
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1741	3	37	9	N	34	4	8			117
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1942	3	30	9	N	27	2	8			142
04	1920	X	1957	-0-	37	-0-	1926	3	31	9	N	28					170
05	1984	X	1816	-0-	-168	-0-	1791	3	25	9	N	23	4	8			189

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2942	-0-	-1429	-0-	1295	1	1608	3	N	35	12	8			100
							39	9									
01	4371	X	3473	-0-	-898	-0-	1531	1	1894	3	N	44	15	8			129
							48	9									
02	3948	X	3086	-0-	-862	-0-	1437	1	1626	3	N	21					150
							23	9									
03	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	1705	1	2357	3	N	34	17	8			167
							37	9									
04	3900	X	4034	-0-	134	-0-	1650	1	2371	3	N	12					179
							13	9									
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1593	1	2047	3	N	39	79	1	14	8	125
							43	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	1331	1	1043	2	N	37					95
							918	3	41	9							
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1474	1	1213	2	N	55					150
							611	3	61	9							
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1384	1	1023	2	N	52	7	8			195
							597	3	57	9							
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	1703	1	1143	2	N	53	196	1	4	8	48
							927	3	58	9							
04	1830	X	3610	-0-	1780	-0-	1540	1	1116	2	N	56					104
							892	3	62	9							
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1609	1	1043	2	N	51	10	8			145
							1013	3	56	9							

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					78
01	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			N	-0-					78
02	308	N	201	-0-	-107	-0-	201	3			N	-0-					78
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	254	3	8	9	N	7					85
04	210	N	253	-0-	43	-0-	245	3	8	9	N	7					92
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	N	10					102

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

12	4929	X	3010	-0-	-1919	-0-	2982	3	28	9	N	25					145
01	5146	X	4457	-0-	-689	-0-	4446	3	11	9	N	10					155
02	4676	X	2872	-0-	-1804	-0-	2825	3	47	9	N	43	117	1	5	8	76
03	5177	X	4291	-0-	-886	-0-	4252	3	39	9	N	35	2	8			109
04	5010	X	4421	-0-	-589	-0-	4367	3	54	9	N	49	110	1			48
05	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	4293	3	42	9	N	38	1	8			85

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

12	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	1533	1	1345	2	N	20					162
							879	3	22	9							
01	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	1694	1	1060	2	N	42					204
							1119	3	46	9							
02	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	1540	1	997	2	N	66	41	8			229
							925	3	73	9							
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1705	1	1071	2	N	43	191	1	19	8	62
							1181	3	47	9							
04	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	1625	1	1573	2	N	27					89
							460	3	30	9							
*05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1705	1	1529	2	N	93	60	8			122
							847	3	102	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485 X	12472	-0-	-1013	-0-	12146	3	326	9	N	296	195	1			329
01	13485 X	11861	-0-	-1624	-0-	11557	3	304	9	N	276	371	1			234
02	11816 X	10750	-0-	-1066	-0-	10451	3	299	9	N	272	195	1			311
03	13082 X	11887	-0-	-1195	-0-	11559	3	328	9	N	298	388	1			221
04	12300 X	11471	-0-	-829	-0-	11166	3	305	9	N	277	195	1			303
05	12462 X	11649	-0-	-813	-0-	11356	3	293	9	N	266	379	1			190

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

12	6293 X	5731	-0-	-562	-0-	5686	3	45	9	N	41					299
01	6293 X	5157	-0-	-1136	-0-	5116	3	41	9	N	37	192	1			144
02	5404 X	5053	-0-	-351	-0-	5008	3	45	9	N	41					185
03	5797 X	5724	-0-	-73	-0-	5678	3	46	9	N	42					227
04	5610 X	5469	-0-	-141	-0-	5423	3	46	9	N	42					269
05	5735 X	5231	-0-	-504	-0-	5191	3	40	9	N	36					305

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	N	8					185
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1026	2	11	9	N	10					195
02	980 N	746	-0-	-234	-0-	744	2	2	9	N	2					197
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	N	3					200
04	990 N	828	-0-	-162	-0-	826	2	2	9	N	2					202
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					137
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					137
02	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-					137
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					137
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	367	2	1	9	Y	1					138
*05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					138

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					75
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					75
02	196 N	81	-0-	-115	-0-	81	2			N	-0-					75
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75
04	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					75
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1563	2	21	9	N	19	189	1			75
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	N	7					82
02	1484	N	1341	-0-	-143	-0-	1335	2	6	9	N	5					87
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2	7	9	N	6					93
04	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1432	2	15	9	N	14					107
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1	9	N	1					108

COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	798	2	57	9	Y	52					197
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1073	2	3	9	Y	3					200
02	980	N	814	-0-	-166	-0-	794	2	20	9	Y	18					218
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1005	2	94	9	Y	85	188	1			115
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	956	2	53	9	Y	48					163
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1080	2	52	9	Y	47					210

JONES ENERGY, LLC 441132
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	522	2	N	2					706
							2	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	61	1	1485	2	N	7					713
							8	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	983	2	N	10					723
							11	9									
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	N	10					733
							11	9									
*04	1020	N	687	-0-	-333	-0-	34	1	647	2	N	5					738
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					738

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

12	4495	X	3533	-0-	-962	-0-	175	1	3319	2	N	35	188	1			568
							39	9									
01	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	112	1	2114	2	N	10					578
							11	9									
02	4060	X	2319	-0-	-1741	-0-	114	1	2158	2	N	43					621
							47	9									
03	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	204	1	3882	2	N	12					633
							13	9									
*04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	214	1	4062	2	N	10					643
							11	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					643

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

12	4526	X	4394	-0-	-132	-0-	146	1	4202	2	N	42					1745
							46	9									
01	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	143	1	4275	2	N	48					1793
							53	9									
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	128	1	3660	2	N	38					1831
							42	9									
03	4247	X	4185	-0-	-62	-0-	138	1	3982	2	N	59	186	1			1704
							65	9									
*04	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	138	1	3898	2	N	27					1731
							30	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					1731

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

MENDOTA RANCH 38 WELL #: 1H RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900

12	10230 X	10074	-0-	-156	-0-	466 140	1 9	9468	2	N	127					2285
01	10013 X	887	-0-	-9126	-0-	34 19	1 9	834	2	N	17	61	1			2241
02	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	490 162	1 9	9183	2	N	147	195	1			2193
*03	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	495 195	1 9	9613	2	N	177	189	1			2181
*04	9750 X	8855	-0-	-895	-0-	442 171	1 9	8242	2	N	155	190	1			2146
05	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					2146

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	188 62	1 9	5396	2	N	56	188	1			703
01	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	187 109	1 9	6801	2	N	99					802
02	5824 X	5603	-0-	-221	-0-	146 77	1 9	5380	2	N	70	195	1			677
03	6448 X	5554	-0-	-894	-0-	169 94	1 9	5291	2	N	85					762
*04	6870 X	4767	-0-	-2103	-0-	138 57	1 9	4572	2	N	52					814
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					814

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	74	1	2133	2	N	52					386
							57	9									
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	72	1	2628	2	N	27					413
							30	9									
02	2100	X	1946	-0-	-154	-0-	50	1	1846	2	N	45					458
							50	9									
03	2387	X	2197	-0-	-190	-0-	66	1	2103	2	N	25	190	1			293
							28	9									
*04	2640	X	2114	-0-	-526	-0-	60	1	2013	2	N	37					330
							41	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					330

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

12	496	N	433	-0-	-63	-0-	386	2	47	9	N	43					143
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	360	2	48	9	N	44					187
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	339	2	33	9	N	30					217
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	390	2	36	9	N	33					250
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	337	2	34	9	N	31	196	1			85
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	371	2	28	9	N	25					110

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8527	2	45	9	N	41					257
01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8085	2	69	9	N	63					320
02	7028	X	6686	-0-	-342	-0-	6557	2	129	9	N	117	186	1			251
03	8587	X	7764	-0-	-823	-0-	7555	2	209	9	N	190	195	1			246
04	8310	X	7389	-0-	-921	-0-	7347	2	42	9	N	38					284
05	8587	X	4800	-0-	-3787	-0-	4747	2	53	9	N	48					332

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1377	2	50	9	N	45	193	1			151
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	45					196
02	1428	N	992	-0-	-436	-0-	960	2	32	9	N	29					225
03	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1194	2	28	9	N	25					250
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2014	2	20	9	N	18					268
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9					277

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	26	1	675	2	N	3					77
							3	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	19					96
							21	9									
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	27	1	696	2	N	9					105
							10	9									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	8					113
							9	9									
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	29	1	736	2	N	9					122
							10	9									
05	806	N	778	-0-	-28	-0-	24	1	746	2	N	7					129
							8	9									

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

12	961	N	35	-0-	-926	-0-	1	1	34	2	N	-0-					80
01	1023	N	980	-0-	-43	-0-	21	1	935	2	N	22					102
							24	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	N	13					115
							14	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	22					137
							24	9									
04	960	N	21	-0-	-939	-0-	1	1	20	2	N	-0-					137
05	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					137

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

12	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	29	1	1732	2	N	13					224
							14	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1956	2	N	51	195	1			80
							56	9									
02	1764	N	1707	-0-	-57	-0-	27	1	1669	2	N	10					90
							11	9									
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	30	1	1849	2	N	50					140
							55	9									
04	1980	N	1725	-0-	-255	-0-	29	1	1672	2	N	22					162
							24	9									
05	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	31	1	1754	2	N	31					193
							34	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

12	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	29	1	2791	2	N	33					135
							36	9									
01	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	29	1	2859	2	N	47					182
							52	9									
02	2772	X	2649	-0-	-123	-0-	28	1	2579	2	N	38					220
							42	9									
03	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	31	1	2778	2	N	22					242
							24	9									
04	2970	X	2705	-0-	-265	-0-	30	1	2633	2	N	38	197	1			83
							42	9									
05	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	31	1	2798	2	N	39					122
							43	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	26	1	1792	2	N	40					234
							44	9									
01	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	27	1	2262	2	N	20					254
							22	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	28	1	1937	2	N	34					288
							37	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	31	1	2153	2	N	79	180	1			187
							87	9									
04	2250	N	2052	-0-	-198	-0-	27	1	1996	2	N	26					213
							29	9									
05	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	31	1	2127	2	N	20					233
							22	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

12	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	26	1	2830	2	N	49					277
							54	9									
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	27	1	3555	2	N	90	190	1			177
							99	9									
02	3164	X	3141	-0-	-23	-0-	28	1	3068	2	N	41					218
							45	9									
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	31	1	3550	2	N	7					225
							8	9									
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	27	1	3696	2	N	25					250
							28	9									
05	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	31	1	3545	2	N	23					273
							25	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	31	1	2955	2	N	47					277
							52	9									
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	31	1	2897	2	N	50	182	1			145
							55	9									
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	28	1	2577	2	N	40					185
							44	9									
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	31	1	2799	2	N	45					230
							50	9									
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	30	1	2616	2	N	43					273
							47	9									
*05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	31	1	2777	2	N	37	188	1			122
							41	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

12	682	N	636	-0-	-46	-0-	28	1	602	2	N	5					218
							6	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	20					238
							22	9									
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	28	1	531	2	N	9					247
							10	9									
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	31	1	565	2	N	-0-					247
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	29	1	552	2	N	12	194	1			65
							13	9									
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	2	N	-0-					65

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2205	-0-	-1639	-0-	23	1	2149	2	N	30					280
							33	9									
01	3813	X	3040	-0-	-773	-0-	26	1	2984	2	N	27	198	1			109
							30	9									
02	3444	X	3085	-0-	-359	-0-	26	1	2992	2	N	61					170
							67	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	140	195	1			115
							154	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	30	1	3337	2	N	97					212
							107	9									
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	31	1	3430	2	N	87					299
							96	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	29	1	1047	2	N	20					172
							22	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	2	N	26					198
							29	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	970	2	N	20					218
							22	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1062	2	N	20					238
							22	9									
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	30	1	1019	2	N	17	192	1			63
							19	9									
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	31	1	1047	2	N	9					72
							10	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	31	1	3875	2	N	30					193
							33	9									
01	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	31	1	3747	2	N	43					236
							47	9									
02	3668	X	3278	-0-	-390	-0-	28	1	3215	2	N	32					268
							35	9									
03	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	31	1	3603	2	N	40	196	1			112
							44	9									
04	3930	X	3633	-0-	-297	-0-	30	1	3561	2	N	38					150
							42	9									
05	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	31	1	3789	2	N	34					184
							37	9									

LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	29	1	463	2	N	11	189	1			85
							12	9									
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	29	1	487	2	N	-0-					85
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	28	1	452	2	N	20					105
							22	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	12					117
							13	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	20					137
							22	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	31	1	492	2	N	25					162
							28	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	31	1	1762	2	N	25	185	1			110
							28	9									
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	31	1	1735	2	N	35					145
							39	9									
02	1680	N	1639	-0-	-41	-0-	28	1	1581	2	N	27					172
							30	9									
03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	31	1	1712	2	N	26					198
							29	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1718	2	N	25					223
							28	9									
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	31	1	1742	2	N	27					250
							30	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

12	4154	X	4024	-0-	-130	-0-	31	1	3945	2	N	44	192	1			123
							48	9									
01	4154	X	3670	-0-	-484	-0-	31	1	3578	2	N	55					178
							61	9									
02	3556	X	3387	-0-	-169	-0-	28	1	3306	2	N	48					226
							53	9									
03	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	31	1	3509	2	N	38	198	1			66
							42	9									
04	3900	X	3509	-0-	-391	-0-	30	1	3432	2	N	43					109
							47	9									
05	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	31	1	3612	2	N	49					158
							54	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

12	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	31	1	1959	2	N	44					242
							48	9									
01	2139	N	1745	-0-	-394	-0-	30	1	1692	2	N	21					263
							23	9									
02	1904	N	1685	-0-	-219	-0-	28	1	1635	2	N	20					283
							22	9									
03	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	31	1	1912	2	N	36	195	1			124
							40	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1783	2	N	34					158
							37	9									
*05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	2	N	31					189
							34	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

12	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	31	1	4623	2	N	63					325
							69	9									
01	4836	X	4351	-0-	-485	-0-	30	1	4235	2	N	78	189	1			214
							86	9									
02	4340	X	3619	-0-	-721	-0-	28	1	3529	2	N	56					270
							62	9									
03	4712	X	4236	-0-	-476	-0-	31	1	4166	2	N	35					305
							39	9									
04	4560	X	3866	-0-	-694	-0-	30	1	3784	2	N	47	184	1			168
							52	9									
05	4712	X	4075	-0-	-637	-0-	31	1	3987	2	N	52					220
							57	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	29	1	1072	2	N	21					243
							23	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	29	1	1179	2	N	27					270
							30	9									
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	28	1	985	2	N	15					285
							17	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	22					307
							24	9									
04	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	30	1	1085	2	N	15	159	1			163
							17	9									
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	N	28					191
							31	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	31	1	1846	2	N	30					268
							33	9									
01	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	30	1	1775	2	N	35					303
							39	9									
02	1736	N	1400	-0-	-336	-0-	27	1	1360	2	N	12					315
							13	9									
03	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	31	1	1855	2	N	29	188	1			156
							32	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	2	N	27					183
							30	9									
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	N	29					212
							32	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1837	2	N	29					242
							32	9									
01	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	30	1	1761	2	N	25					267
							28	9									
02	1820	N	1651	-0-	-169	-0-	28	1	1587	2	N	33					300
							36	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	71	194	1			177
							78	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	30	1	1744	2	N	30					207
							33	9									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	38					245
							42	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	2	N	47	198	1			203
							52	9									
01	2821	N	2672	-0-	-149	-0-	30	1	2603	2	N	35					238
							39	9									
02	2576	N	2326	-0-	-250	-0-	28	1	2291	2	N	6					244
							7	9									
03	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	31	1	2516	2	N	34	200	1			78
							37	9									
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	30	1	2463	2	N	25					103
							28	9									
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	19					122
							21	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	3203	-0-	-300	-0-	28	1	3103	2	N	65					355
						72	9									
01	3441 X	2912	-0-	-529	-0-	27	1	2874	2	N	10	195	1			170
						11	9									
02	3108 X	2742	-0-	-366	-0-	28	1	2679	2	N	32					202
						35	9									
03	3441 X	2924	-0-	-517	-0-	31	1	2854	2	N	35					237
						39	9									
04	3150 X	2919	-0-	-231	-0-	30	1	2801	2	N	80	191	1			126
						88	9									
05	3193 X	2866	-0-	-327	-0-	31	1	2755	2	N	73					199
						80	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

12	4991 X	4658	-0-	-333	-0-	31	1	4583	2	N	40					198
						44	9									
01	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	30	1	4380	2	N	62					260
						68	9									
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	28	1	4129	2	N	96	186	1			170
						106	9									
03	4712 X	4629	-0-	-83	-0-	31	1	4554	2	N	40					210
						44	9									
04	4530 X	4381	-0-	-149	-0-	30	1	4305	2	N	42					252
						46	9									
05	4712 X	4536	-0-	-176	-0-	31	1	4488	2	N	15					267
						17	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

12	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	31	1	1526	2	N	15					208
						17	9									
01	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	31	1	1524	2	N	22					230
						24	9									
02	1428 N	1396	-0-	-32	-0-	28	1	1354	2	N	13					243
						14	9									
03	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	31	1	1504	2	N	30					273
						33	9									
04	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	30	1	1457	2	N	25					298
						28	9									
*05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1510	2	N	35	179	1			154
						39	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 11800

12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	31	1	2055	2	N	21					224
						23	9									
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	31	1	2101	2	N	32					256
						35	9									
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1924	2	N	25					281
						28	9									
03	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	31	1	1979	2	N	25					306
						28	9									
04	2100 N	1861	-0-	-239	-0-	30	1	1800	2	N	28					334
						31	9									
05	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	31	1	1946	2	N	16					350
						18	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	30	1	3321	2	N	72					352
							79	9									
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	30	1	3130	2	N	110					462
							121	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	28	1	2736	2	N	11					473
							12	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	3197	2	N	16	177	1			312
							18	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	30	1	3093	2	N	47	199	1			160
							52	9									
05	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	31	1	2675	2	N	52					212
							57	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	31	1	3432	2	N	40	193	1			143
							44	9									
01	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	31	1	2891	2	N	60					203
							66	9									
02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	28	1	2846	2	N	50					253
							55	9									
03	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	31	1	3106	2	N	52	195	1			110
							57	9									
04	3390	X	3090	-0-	-300	-0-	30	1	2996	2	N	58					168
							64	9									
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	31	1	3112	2	N	55					223
							61	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	31	1	2583	2	N	40	187	1			350
							44	9									
01	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	27	1	2175	2	N	3					353
							3	9									
02	2632	X	2248	-0-	-384	-0-	27	1	2204	2	N	15					368
							17	9									
03	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	27	1	2275	2	N	35	185	1			218
							39	9									
04	2820	X	2171	-0-	-649	-0-	23	1	2126	2	N	20					238
							22	9									
05	2666	X	2089	-0-	-577	-0-	30	1	2038	2	N	19					257
							21	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	29	1	1404	2	N	28					230
							31	9									
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	30	1	1561	2	N	42					272
							46	9									
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	28	1	1380	2	N	23	194	1			101
							25	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	31	1	1466	2	N	29					130
							32	9									
04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	30	1	1397	2	N	26					156
							29	9									
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	35					191
							39	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	31 33	1 9	2325	2	N	30					163
01	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	31 41	1 9	2308	2	N	37					200
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	28 56	1 9	2079	2	N	51	194	1			57
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	31 18	1 9	2324	2	N	16					73
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	30 30	1 9	2310	2	N	27					100
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	2402	2	N	25					125

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	2135	2	N	32					120
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	2353	2	N	48					168
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	28 43	1 9	2133	2	N	39					207
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	2191	2	N	36					243
04	2370	N	2074	-0-	-296	-0-	30 35	1 9	2009	2	N	32	192	1			83
05	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	31 30	1 9	2093	2	N	27					110

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	30 66	1 9	2092	2	N	60					258
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	30 67	1 9	2110	2	N	61	189	1			130
02	1988	N	1861	-0-	-127	-0-	28 63	1 9	1770	2	N	57					187
03	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	31 62	1 9	1930	2	N	56					243
04	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	30 67	1 9	1836	2	N	61	199	1			105
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	31 74	1 9	1870	2	N	67					172

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	31 150	1 9	4124	2	N	136	187	1			302
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	31 111	1 9	4238	2	N	101					403
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	28 103	1 9	3763	2	N	94					497
03	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	31 120	1 9	3956	2	N	109	188	1			418
04	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	30 111	1 9	3809	2	N	101	371	1			148
05	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	31 120	1 9	3944	2	N	109					257

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	31	1	2601	2	N	27	200	1			75
							30	9									
01	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	31	1	2458	2	N	35					110
							39	9									
02	2492	N	2234	-0-	-258	-0-	28	1	2173	2	N	30					140
							33	9									
03	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	31	1	2426	2	N	30					170
							33	9									
04	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	30	1	2395	2	N	20					190
							22	9									
05	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	31	1	2380	2	N	23					213
							25	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

12	4836	X	3867	-0-	-969	-0-	30	1	3767	2	N	64	188	1			263
							70	9									
01	4960	X	3892	-0-	-1068	-0-	31	1	3759	2	N	93					356
							102	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	28	1	3513	2	N	68	192	1			232
							75	9									
03	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	31	1	3748	2	N	56					288
							62	9									
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	30	1	3617	2	N	88	188	1			188
							97	9									
05	3999	X	3823	-0-	-176	-0-	31	1	3711	2	N	74					262
							81	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

12	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	22	1	2516	2	N	19					134
							21	9									
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	N	26					160
							29	9									
02	2492	X	2479	-0-	-13	-0-	28	1	2427	2	N	22					182
							24	9									
03	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	31	1	2675	2	N	32					214
							35	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	2713	2	N	25					239
							28	9									
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2850	2	N	21					260
							23	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646

12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	31	1	2180	2	N	43					193
							47	9									
01	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	31	1	2025	2	N	32					225
							35	9									
02	2100	N	1657	-0-	-443	-0-	26	1	1620	2	N	10					235
							11	9									
03	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	31	1	2150	2	N	12					247
							13	9									
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	30	1	1922	2	N	46	191	1			102
							51	9									
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	31	1	1968	2	N	30					132
							33	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	31 47	1 9	2245	2	N	43					152
01	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	29 63	1 9	2054	2	N	57					209
02	2100	N	1783	-0-	-317	-0-	28 50	1 9	1705	2	N	45					254
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	31 55	1 9	2181	2	N	50	192	1			112
04	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	30 57	1 9	1870	2	N	52					164
*05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	1972	2	N	48					212

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	2116	2	N	15					138
01	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	31 37	1 9	1923	2	N	34					172
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-	28 23	1 9	1595	2	N	21					193
03	2170	N	1867	-0-	-303	-0-	31 19	1 9	1817	2	N	17					210
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	1984	2	N	22					232
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	1995	2	N	18					250

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	31 143	1 9	13030	2	N	130	184	1			264
01	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	31 114	1 9	11980	2	N	104					368
02	10276	X	6323	-0-	-3953	-0-	21 62	1 9	6240	2	N	56					424
03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	31 158	1 9	13174	2	N	144	355	1			213
04	11010	X	10924	-0-	-86	-0-	22 108	1 9	10794	2	N	98					311
*05	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	31 131	1 9	13482	2	N	119	189	1			241

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3426	-0-	-1751	-0-	28 51	1 9	3347	2	N	46	192	1			276
01	4681	X	3811	-0-	-870	-0-	30 63	1 9	3718	2	N	57					333
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	28 77	1 9	4061	2	N	70					403
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	31 84	1 9	4313	2	N	76	189	1			290
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	30 85	1 9	4199	2	N	77					367
05	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	31 78	1 9	3949	2	N	71					438

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	45					262
							50	9									
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	30	1	2914	2	N	46					308
							51	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	28	1	2769	2	N	49					357
							54	9									
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	31	1	3052	2	N	139	190	1			306
							153	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	30	1	2865	2	N	35					341
							39	9									
*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	24	1	2913	2	N	13					354
							14	9									

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	2	N	81					306
							89	9									
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	31	1	1693	2	N	64					370
							70	9									
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	28	1	1560	2	N	82	189	1			263
							90	9									
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	31	1	1641	2	N	79	180	1			162
							87	9									
04	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	30	1	1565	2	N	78					240
							86	9									
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	31	1	1641	2	N	70					310
							77	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	31	1	3464	2	N	40					383
							44	9									
01	3813	X	3246	-0-	-567	-0-	29	1	3169	2	N	44					427
							48	9									
02	3444	X	2864	-0-	-580	-0-	28	1	2783	2	N	48	192	1			283
							53	9									
03	3813	X	2966	-0-	-847	-0-	31	1	2891	2	N	40					323
							44	9									
04	3540	X	2394	-0-	-1146	-0-	30	1	2352	2	N	11	191	1			143
							12	9									
*05	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	30	1	2966	2	N	35					178
							39	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1838	-0-	-611	-0-	31	1	1745	2	N	56	191	1			193
							62	9									
01	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	31	1	2089	2	N	62					255
							68	9									
02	2156	N	1963	-0-	-193	-0-	28	1	1889	2	N	42					297
							46	9									
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	48					345
							53	9									
04	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	30	1	2039	2	N	45					390
							50	9									
*05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	31	1	2119	2	N	38	181	1			247
							42	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	2249	-0-	-12755	-0-	22	1	2205	2	N	20					380
							22	9									
01	10664	X	7030	-0-	-3634	-0-	25	1	6908	2	N	88					468
							97	9									
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	28	1	10761	2	N	34					502
							37	9									
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	31	1	11152	2	N	136	376	1			262
							150	9									
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	30	1	9901	2	N	83					345
							91	9									
05	11997	X	9799	-0-	-2198	-0-	31	1	9663	2	N	95	187	1			253
							105	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	31	1	3207	2	N	103					503
							113	9									
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	2944	2	N	57					560
							63	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	28	1	2954	2	N	137	185	1			512
							151	9									
03	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	31	1	3032	2	N	113	370	1			255
							124	9									
04	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	30	1	2906	2	N	67					322
							74	9									
05	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	31	1	3000	2	N	63	183	1			202
							69	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 12080

12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	31	1	3616	2	N	67					384
							74	9									
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	31	1	3628	2	N	102	178	1			308
							112	9									
02	3332	X	3277	-0-	-55	-0-	28	1	3158	2	N	83					391
							91	9									
03	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	31	1	3503	2	N	112	179	1			324
							123	9									
04	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	30	1	3284	2	N	59					383
							65	9									
05	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	31	1	3463	2	N	79	183	1			279
							87	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

12	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	30	1	2970	2	N	54					397
							59	9									
01	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	31	1	2790	2	N	51	181	1			267
							56	9									
02	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	28	1	2560	2	N	50					317
							55	9									
03	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	31	1	2737	2	N	46					363
							51	9									
04	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	24	1	2368	2	N	39					402
							43	9									
05	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	26	1	2878	2	N	44	179	1			267
							48	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5485	-0-	-343	-0-	25	1	5412	2	N	44	187	1			350
							48	9									
01	5828	X	4809	-0-	-1019	-0-	24	1	4732	2	N	48					398
							53	9									
02	5040	X	2667	-0-	-2373	-0-	13	1	2636	2	N	16					414
							18	9									
03	5580	X	3232	-0-	-2348	-0-	20	1	3175	2	N	34					448
							37	9									
04	5400	X	1498	-0-	-3902	-0-	1498	2			N	-0-					448
05	5487	X	5470	-0-	-17	-0-	30	1	5313	2	N	115	191	1			372
							127	9									

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

12	4464	X	4269	-0-	-195	-0-	31	1	4149	2	N	81					225
							89	9									
01	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	31	1	4059	2	N	59					284
							65	9									
02	3920	X	3737	-0-	-183	-0-	28	1	3683	2	N	24					308
							26	9									
03	4340	X	4226	-0-	-114	-0-	31	1	4085	2	N	100	187	1			221
							110	9									
04	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	30	1	3937	2	N	69					290
							76	9									
05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	31	1	4093	2	N	36					326
							40	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

12	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	26	1	3410	2	N	30	173	1			375
							33	9									
01	4030	X	2560	-0-	-1470	-0-	23	1	2525	2	N	11					386
							12	9									
02	4284	X	1786	-0-	-2498	-0-	26	1	1710	2	N	45					431
							50	9									
03	4743	X	1547	-0-	-3196	-0-	28	1	1509	2	N	9					440
							10	9									
04	4590	X	821	-0-	-3769	-0-	25	1	790	2	N	5					445
							6	9									
05	3472	X	597	-0-	-2875	-0-	29	1	568	2	N	-0-					445

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

12	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	31	1	7174	2	N	131					423
							144	9									
01	7843	X	7182	-0-	-661	-0-	31	1	7024	2	N	115					538
							127	9									
02	6888	X	6366	-0-	-522	-0-	28	1	6206	2	N	120	367	1			291
							132	9									
03	7533	X	6999	-0-	-534	-0-	31	1	6840	2	N	116					407
							128	9									
04	7290	X	6728	-0-	-562	-0-	27	1	6573	2	N	116	188	1			335
							128	9									
05	7347	X	6635	-0-	-712	-0-	30	1	6496	2	N	99	185	1			249
							109	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	22	1	7470	2	N	253	364	1			164
							278	9									
01	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	31	1	8166	2	N	304					468
							334	9									
02	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	28	1	7337	2	N	254	182	1			540
							279	9									
03	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	31	1	7395	2	N	249	372	1			417
							274	9									
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	30	1	6935	2	N	232	376	1			273
							255	9									
*05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	31	1	6853	2	N	100					373
							110	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3386	-0-	-520	-0-	31	1	3281	2	N	67					273
							74	9									
01	3906	X	2768	-0-	-1138	-0-	30	1	2693	2	N	41					314
							45	9									
02	3528	X	2472	-0-	-1056	-0-	28	1	2392	2	N	47					361
							52	9									
03	3782	X	2064	-0-	-1718	-0-	29	1	2005	2	N	27	185	1			203
							30	9									
04	3660	X	2802	-0-	-858	-0-	30	1	2722	2	N	45					248
							50	9									
*05	3379	X	2773	-0-	-606	-0-	31	1	2707	2	N	32					280
							35	9									

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	31	1	3278	2	N	68					313
							75	9									
01	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	31	1	3157	2	N	56	181	1			188
							62	9									
02	3108	X	2997	-0-	-111	-0-	28	1	2904	2	N	59					247
							65	9									
03	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	31	1	3187	2	N	56					303
							62	9									
04	3270	X	2834	-0-	-436	-0-	28	1	2755	2	N	46	181	1			168
							51	9									
05	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	31	1	3069	2	N	55					223
							61	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	2922	2	N	155	360	1			340
							171	9									
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	2965	2	N	157	199	1			298
							173	9									
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	26	1	2368	2	N	123	172	1			249
							135	9									
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	177	192	1			234
							195	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	29	1	3160	2	N	118					352
							130	9									
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	25	1	3018	2	N	125					477
							138	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	26 34	1 9	4405	2	N	31					411
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	26 37	1 9	4331	2	N	34					445
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	3763	2	N	11	188	1			268
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	3987	2	N	14					282
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	3942	2	N	11					293
*05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	4155	2	N	14					307

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	31 254	1 9	6446	2	N	231	185	1			348
01	6479	X	6313	-0-	-166	-0-	31 224	1 9	6058	2	N	204	181	1			371
02	5852	X	5520	-0-	-332	-0-	28 194	1 9	5298	2	N	176	188	1			359
03	6479	X	5988	-0-	-491	-0-	31 188	1 9	5769	2	N	171	178	1			352
04	6270	X	5501	-0-	-769	-0-	28 146	1 9	5327	2	N	133	181	1			304
05	6479	X	5514	-0-	-965	-0-	31 158	1 9	5325	2	N	144	187	1			261

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5642	-0-	-403	-0-	31 207	1 9	5404	2	N	188	367	1			213
01	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	31 212	1 9	5360	2	N	193	186	1			220
02	5320	X	5076	-0-	-244	-0-	28 179	1 9	4869	2	N	163	193	1			190
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	31 189	1 9	5262	2	N	172	194	1			168
04	5580	X	5099	-0-	-481	-0-	30 168	1 9	4901	2	N	153					321
05	5642	X	5169	-0-	-473	-0-	31 160	1 9	4978	2	N	145	191	1			275

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	25 14	1 9	1412	2	N	13					333
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	26 15	1 9	1333	2	N	14					347
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	25 36	1 9	1172	2	N	33	165	1			215
03	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	31 50	1 9	1354	2	N	45					260
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	1313	2	N	30					290
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	1318	2	N	23					313

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3588	-0-	-163	-0-	31	1	3487	2	N	64	179	1			159
						70	9									
01	3751 X	3408	-0-	-343	-0-	31	1	3320	2	N	52					211
						57	9									
02	3388 X	3070	-0-	-318	-0-	28	1	2978	2	N	58					269
						64	9									
03	3596 X	3249	-0-	-347	-0-	31	1	3152	2	N	60					329
						66	9									
04	3480 X	2908	-0-	-572	-0-	28	1	2824	2	N	51	186	1			194
						56	9									
05	3596 X	3329	-0-	-267	-0-	31	1	3237	2	N	55					249
						61	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

12	7347 X	5398	-0-	-1949	-0-	30	1	5288	2	N	73					551
						80	9									
01	7347 X	5242	-0-	-2105	-0-	24	1	5098	2	N	109	392	1			268
						120	9									
02	6636 X	2137	-0-	-4499	-0-	2137	2			N	-0-					268
03	6665 X	6435	-0-	-230	-0-	31	1	6217	2	N	170	188	1			250
						187	9									
04	6030 X	3668	-0-	-2362	-0-	12	1	3581	2	N	68					318
						75	9									
05	5394 X	5132	-0-	-262	-0-	24	1	5047	2	N	55					373
						61	9									

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

12	3193 X	2921	-0-	-272	-0-	31	1	2782	2	N	98					421
						108	9									
01	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	31	1	2707	2	N	65					486
						72	9									
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	27	1	2560	2	N	143	183	1			446
						157	9									
03	2976 X	2920	-0-	-56	-0-	31	1	2773	2	N	105	183	1			368
						116	9									
04	2850 X	2660	-0-	-190	-0-	27	1	2572	2	N	55	187	1			236
						61	9									
05	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	31	1	2697	2	N	75					311
						83	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	29	1	4966	2	N	138	193	1			363
						152	9									
01	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	29	1	5040	2	N	129	199	1			293
						142	9									
02	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	25	1	4295	2	N	106	192	1			207
						117	9									
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	29	1	4972	2	N	160					367
						176	9									
04	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	30	1	5275	2	N	235	194	1			408
						259	9									
*05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	28	1	3899	2	N	87	198	1			297
						96	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	30	1	3589	2	N	128	176	1			408
							141	9									
01	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	30	1	3399	2	N	123	175	1			356
							135	9									
02	3388	X	3305	-0-	-83	-0-	28	1	3148	2	N	117					473
							129	9									
03	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	31	1	3500	2	N	119	180	1			412
							131	9									
04	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	28	1	3172	2	N	121					533
							133	9									
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	31	1	3450	2	N	118	363	1			288
							130	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	24	1	2453	2	N	63					355
							69	9									
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	31	1	3167	2	N	195	191	1			359
							215	9									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	24	1	2754	2	N	90	174	1			275
							99	9									
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	26	1	2764	2	N	159	193	1			241
							175	9									
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	30	1	3179	2	N	138					379
							152	9									
05	2883	X	602	-0-	-2281	-0-	6	1	574	2	N	20					399
							22	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3907	-0-	-991	-0-	31	1	3788	2	N	80					467
							88	9									
01	5487	X	5428	-0-	-59	-0-	31	1	5331	2	N	60					527
							66	9									
02	4956	X	4338	-0-	-618	-0-	28	1	4229	2	N	74	390	1			211
							81	9									
03	5487	X	4768	-0-	-719	-0-	31	1	4625	2	N	102					313
							112	9									
04	5250	X	3868	-0-	-1382	-0-	30	1	3747	2	N	83					396
							91	9									
05	5425	X	3747	-0-	-1678	-0-	31	1	3642	2	N	67	173	1			290
							74	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089	X	14272	-0-	-1817	-0-	31	1	14135	2	N	96					273
							106	9									
01	15903	X	6060	-0-	-9843	-0-	18	1	5981	2	N	55					328
							61	9									
02	14196	X	5830	-0-	-8366	-0-	16	1	5781	2	N	30	191	1			167
							33	9									
03	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	31	1	16535	2	N	113					280
							124	9									
04	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	30	1	15117	2	N	112	192	1			200
							123	9									
*05	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	31	1	15233	2	N	98					298
							108	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	31	1	17904	2	N	194	186	1			299
							213	9									
01	15345	X	10825	-0-	-4520	-0-	31	1	10638	2	N	142	193	1			248
							156	9									
02	13692	X	11362	-0-	-2330	-0-	28	1	11210	2	N	113	193	1			168
							124	9									
03	18135	X	12130	-0-	-6005	-0-	31	1	11965	2	N	122					290
							134	9									
04	17550	X	11623	-0-	-5927	-0-	30	1	11453	2	N	127	194	1			223
							140	9									
05	18135	X	11435	-0-	-6700	-0-	31	1	11307	2	N	88					311
							97	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	334	1	9904	2	N	103					407
							113	9									
01	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	283	1	9017	2	N	123	183	1			347
							135	9									
02	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	279	1	8359	2	N	120					467
							132	9									
03	9858	X	9710	-0-	-148	-0-	302	1	9290	2	N	107	179	1			395
							118	9									
04	9540	X	9468	-0-	-72	-0-	297	1	9059	2	N	102					497
							112	9									
05	9858	X	9840	-0-	-18	-0-	308	1	9421	2	N	101	186	1			412
							111	9									

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	21	1	3745	2	N	119					317
							131	9									
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	28	1	2926	2	N	85	179	1			223
							94	9									
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	27	1	3478	2	N	139	189	1			173
							153	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	31	1	3460	2	N	94	177	1			90
							103	9									
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	30	1	3472	2	N	123					213
							135	9									
*05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	31	1	3335	2	N	117	177	1			153
							129	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6936	-0-	-938	-0-	31	1	6733	2	N	156	373	1			309
							172	9									
01	7874	X	7177	-0-	-697	-0-	30	1	6981	2	N	151					460
							166	9									
02	6916	X	6262	-0-	-654	-0-	28	1	6092	2	N	129					589
							142	9									
03	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	31	1	6838	2	N	147	203	1			533
							162	9									
04	7290	X	6623	-0-	-667	-0-	16	1	6458	2	N	135	186	1			482
							149	9									
*05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	28	1	7185	2	N	120					602
							132	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6293	-0-	-651	-0-	31	1	5941	2	N	292	375	1			792
							321	9									
01	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	30	1	6154	2	N	279	374	1			697
							307	9									
02	6216	X	5780	-0-	-436	-0-	28	1	5476	2	N	251	183	1			765
							276	9									
03	6882	X	6275	-0-	-607	-0-	30	1	5950	2	N	268	181	1			852
							295	9									
04	6570	X	5862	-0-	-708	-0-	26	1	5540	2	N	269	546	1			575
							296	9									
05	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	31	1	5910	2	N	260	178	1			657
							286	9									

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	12065	-0-	-1575	-0-	31	1	11615	2	N	381	367	1			377
							419	9									
01	13423	X	11727	-0-	-1696	-0-	30	1	11328	2	N	335	185	1			527
							369	9									
02	11928	X	10531	-0-	-1397	-0-	28	1	10182	2	N	292	362	1			457
							321	9									
03	12927	X	12081	-0-	-846	-0-	31	1	11667	2	N	348	534	1			271
							383	9									
04	12270	X	11504	-0-	-766	-0-	30	1	11103	2	N	337	352	1			256
							371	9									
05	12059	X	11723	-0-	-336	-0-	31	1	11322	2	N	336	175	1			417
							370	9									

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	7809	-0-	-1212	-0-	31	1	7600	2	N	162	194	1			374
							178	9									
01	8649	X	4716	-0-	-3933	-0-	26	1	4588	2	N	93	188	1			279
							102	9									
02	7728	X	5851	-0-	-1877	-0-	26	1	5701	2	N	113					392
							124	9									
03	8370	X	7197	-0-	-1173	-0-	31	1	6994	2	N	156	193	1			355
							172	9									
04	7860	X	6446	-0-	-1414	-0-	30	1	6298	2	N	107					462
							118	9									
05	7812	X	6649	-0-	-1163	-0-	31	1	6512	2	N	96	374	1			184
							106	9									

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	8735	-0-	-658	-0-	31	1	8387	2	N	288	367	1			276
							317	9									
01	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	30	1	8215	2	N	266	181	1			361
							293	9									
02	8288	X	7654	-0-	-634	-0-	28	1	7365	2	N	237	188	1			410
							261	9									
03	9021	X	8566	-0-	-455	-0-	31	1	8270	2	N	241	343	1			308
							265	9									
04	8520	X	8285	-0-	-235	-0-	30	1	7980	2	N	250	181	1			377
							275	9									
05	8742	X	8424	-0-	-318	-0-	31	1	8145	2	N	225	355	1			247
							248	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5533	-0-	-1473	-0-	31	1	5348	2	N	140	189	1			153
							154	9									
01	7006	X	5256	-0-	-1750	-0-	30	1	5081	2	N	132					285
							145	9									
02	5740	X	4678	-0-	-1062	-0-	28	1	4484	2	N	151	190	1			246
							166	9									
03	5828	X	5033	-0-	-795	-0-	31	1	4873	2	N	117					363
							129	9									
04	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	30	1	4670	2	N	110	191	1			282
							121	9									
05	5518	X	4859	-0-	-659	-0-	31	1	4708	2	N	109	188	1			203
							120	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	340	1	10357	2	N	532	527	1			542
							585	9									
01	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	397	1	13139	2	N	577	359	1			760
							635	9									
02	13552	X	11150	-0-	-2402	-0-	336	1	10286	2	N	480	535	1			705
							528	9									
03	15004	X	12887	-0-	-2117	-0-	380	1	11949	2	N	507	709	1			503
							558	9									
04	14520	X	12163	-0-	-2357	-0-	362	1	11305	2	N	451	531	1			423
							496	9									
05	14167	X	12437	-0-	-1730	-0-	371	1	11641	2	N	386	174	1			635
							425	9									

B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	31	1	2628	2	N	163	352	1			242
							179	9									
01	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	30	1	2504	2	N	133					375
							146	9									
02	2744	X	2560	-0-	-184	-0-	28	1	2343	2	N	172	182	1			365
							189	9									
03	3038	X	2778	-0-	-260	-0-	30	1	2554	2	N	176	174	1			367
							194	9									
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	30	1	2500	2	N	144	174	1			337
							158	9									
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	31	1	2554	2	N	122	172	1			287
							134	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8011	-0-	-669	-0-	30	1	7840	2	N	128					275
							141	9									
01	8339	X	7951	-0-	-388	-0-	30	1	7833	2	N	80					355
							88	9									
02	7532	X	7399	-0-	-133	-0-	28	1	7258	2	N	103					458
							113	9									
03	8339	X	7738	-0-	-601	-0-	31	1	7628	2	N	72	192	1			338
							79	9									
04	7920	X	7510	-0-	-410	-0-	30	1	7371	2	N	99					437
							109	9									
05	8184	X	7724	-0-	-460	-0-	31	1	7605	2	N	80	183	1			334
							88	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	10818	-0-	-3473	-0-	29 241	1 9	10548	2	N	219	197	1			308
01	14074	X	10326	-0-	-3748	-0-	30 231	1 9	10065	2	N	210	198	1			320
02	11816	X	9574	-0-	-2242	-0-	28 237	1 9	9309	2	N	215	187	1			348
03	11470	X	10363	-0-	-1107	-0-	31 226	1 9	10106	2	N	205	186	1			367
04	10800	X	9773	-0-	-1027	-0-	29 251	1 9	9493	2	N	228	194	1			401
05	10819	X	9864	-0-	-955	-0-	28 210	1 9	9626	2	N	191	187	1			405

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3709	-0-	-383	-0-	31 107	1 9	3571	2	N	97	184	1			258
01	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	31 77	1 9	3498	2	N	70					328
02	3500	X	3296	-0-	-204	-0-	28 177	1 9	3091	2	N	161	191	1			298
03	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	31 110	1 9	3363	2	N	100					398
04	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	30 116	1 9	3345	2	N	105	180	1			323
05	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	31 94	1 9	3347	2	N	85	188	1			220

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	31 294	1 9	5430	2	N	267	182	1			266
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	31 241	1 9	5320	2	N	219					485
02	5264	X	5071	-0-	-193	-0-	28 267	1 9	4776	2	N	243	346	1			382
03	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	31 204	1 9	5294	2	N	185	192	1			375
04	5640	X	5429	-0-	-211	-0-	30 272	1 9	5127	2	N	247	369	1			253
05	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	31 182	1 9	5193	2	N	165					418

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3673	-0-	-1659	-0-	31 275	1 9	3367	2	N	250					514
01	4991	X	3010	-0-	-1981	-0-	31 241	1 9	2738	2	N	219	381	1			352
02	4256	X	2459	-0-	-1797	-0-	28 226	1 9	2205	2	N	205	191	1			366
03	4123	X	2545	-0-	-1578	-0-	31 220	1 9	2294	2	N	200	186	1			380
04	3870	X	2430	-0-	-1440	-0-	30 228	1 9	2172	2	N	207	189	1			398
05	3658	X	2127	-0-	-1531	-0-	31 220	1 9	1876	2	N	200	191	1			407

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	31	1	4348	2	N	99	183	1			375
							109	9									
01	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	29	1	4084	2	N	98					473
							108	9									
02	4452	X	3649	-0-	-803	-0-	25	1	3501	2	N	112	195	1			390
							123	9									
03	4898	X	4037	-0-	-861	-0-	30	1	3896	2	N	101					491
							111	9									
04	4410	X	4042	-0-	-368	-0-	29	1	3926	2	N	79	192	1			378
							87	9									
05	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	31	1	3842	2	N	92					470
							101	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	5578	-0-	-1397	-0-	31	1	5207	2	N	309	170	1			350
							340	9									
01	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	30	1	5700	2	N	585	383	1			552
							644	9									
02	5964	X	5049	-0-	-915	-0-	28	1	4691	2	N	300	354	1			498
							330	9									
03	6448	X	5384	-0-	-1064	-0-	31	1	5045	2	N	280	578	1			200
							308	9									
04	6180	X	5675	-0-	-505	-0-	30	1	5251	2	N	358					558
							394	9									
05	6386	X	5535	-0-	-851	-0-	31	1	5093	2	N	374	566	1			366
							411	9									

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	30	1	4153	2	N	123	184	1			149
							135	9									
01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	30	1	3896	2	N	121					270
							133	9									
02	4088	X	3791	-0-	-297	-0-	28	1	3630	2	N	121	192	1			199
							133	9									
03	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	30	1	4142	2	N	122	193	1			128
							134	9									
04	4260	X	4213	-0-	-47	-0-	30	1	4043	2	N	127					255
							140	9									
05	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	31	1	3966	2	N	112	181	1			186
							123	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	31	1	2747	2	N	154					487
							169	9									
01	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	31	1	2543	2	N	93					580
							102	9									
02	2800	X	2314	-0-	-486	-0-	28	1	2183	2	N	94	377	1			297
							103	9									
03	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	31	1	2425	2	N	70					367
							77	9									
04	3000	X	2538	-0-	-462	-0-	30	1	2378	2	N	118					485
							130	9									
05	2945	X	2479	-0-	-466	-0-	31	1	2382	2	N	60					545
							66	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	31	1	5344	2	N	80	172	1			205
							88	9									
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	30	1	4773	2	N	80					285
							88	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	24	1	3725	2	N	51	183	1			153
							56	9									
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	27	1	5486	2	N	82					235
							90	9									
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	28	1	5778	2	N	102					337
							112	9									
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	22	1	3735	2	N	37	166	1			208
							41	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

12	5797	X	5111	-0-	-686	-0-	31	1	4901	2	N	163	180	1			365
							179	9									
01	5611	X	4792	-0-	-819	-0-	31	1	4560	2	N	183	180	1			368
							201	9									
02	5068	X	1766	-0-	-3302	-0-	22	1	1685	2	N	54	179	1			243
							59	9									
03	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	23	1	4287	2	N	166	180	1			229
							183	9									
04	5160	X	4482	-0-	-678	-0-	30	1	4277	2	N	159					388
							175	9									
05	5115	X	3707	-0-	-1408	-0-	31	1	3521	2	N	141	167	1			362
							155	9									

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

12	12462	X	11137	-0-	-1325	-0-	31	1	10981	2	N	114	383	1			271
							125	9									
01	12462	X	10665	-0-	-1797	-0-	31	1	10347	2	N	261	197	1			335
							287	9									
02	10948	X	6308	-0-	-4640	-0-	14	1	6129	2	N	150	195	1			290
							165	9									
03	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	24	1	8963	2	N	274	185	1			379
							301	9									
04	10770	X	7254	-0-	-3516	-0-	9	1	7198	2	N	43					422
							47	9									
*05	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	26	1	12831	2	N	128					550
							141	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	31	1	4052	2	N	155					408
							171	9									
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	31	1	4024	2	N	163	378	1			193
							179	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	28	1	3417	2	N	120					313
							132	9									
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	27	1	2912	2	N	94	184	1			223
							103	9									
04	2880	X	1881	-0-	-999	-0-	11	1	1818	2	N	47					270
							52	9									
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	31	1	3894	2	N	120					390
							132	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	24557	-0-	-863	-0-	31 299	1 9	24227	2	N	272	188	1			313
01	24955	X	23735	-0-	-1220	-0-	31 271	1 9	23433	2	N	246					559
02	22428	X	20306	-0-	-2122	-0-	28 257	1 9	20021	2	N	234	383	1			410
03	24831	X	21799	-0-	-3032	-0-	31 274	1 9	21494	2	N	249	376	1			283
04	24030	X	20586	-0-	-3444	-0-	30 229	1 9	20327	2	N	208	194	1			297
05	24552	X	20680	-0-	-3872	-0-	31 202	1 9	20447	2	N	184	183	1			298

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16492	X	14565	-0-	-1927	-0-	31 353	1 9	14181	2	N	321	376	1			188
01	16120	X	13926	-0-	-2194	-0-	30 299	1 9	13597	2	N	272	196	1			264
02	14168	X	12913	-0-	-1255	-0-	28 286	1 9	12599	2	N	260	193	1			331
03	15500	X	13809	-0-	-1691	-0-	31 301	1 9	13477	2	N	274	382	1			223
04	14400	X	13550	-0-	-850	-0-	30 348	1 9	13172	2	N	316	184	1			355
05	14570	X	13744	-0-	-826	-0-	31 356	1 9	13357	2	N	324	382	1			297

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25203	X	19576	-0-	-5627	-0-	30 244	1 9	19302	2	N	222	191	1			218
01	24366	X	18631	-0-	-5735	-0-	29 199	1 9	18403	2	N	181	186	1			213
02	21336	X	16458	-0-	-4878	-0-	28 168	1 9	16262	2	N	153	188	1			178
03	22723	X	16735	-0-	-5988	-0-	31 217	1 9	16487	2	N	197	192	1			183
04	20040	X	16954	-0-	-3086	-0-	30 306	1 9	16618	2	N	278	199	1			262
05	19561	X	16899	-0-	-2662	-0-	31 262	1 9	16606	2	N	238	192	1			308

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					11
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					11
02	644	N	92	-0-	-552	-0-	92	2			N	-0-					11
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	476	2	26	9	N	24					96
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	433	2	8	9	N	7					103
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	422	2	11	9	N	10					113
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					113
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	N	19					132
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					132

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	547	3	17	9	N	15					115
01	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-	87	1			28
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					28
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					28
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					28
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					28

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	501	-0-	-522	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					20
01	1116	N	743	-0-	-373	-0-	31	1	706	2	Y	5					25
							6	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	28	1	976	2	Y	-0-					25
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	20					45
							22	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	834	2	Y	14					59
							15	9									
05	1116	N	798	-0-	-318	-0-	31	1	750	2	Y	15					74
							17	9									

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1368	2	2	9	N	2					22
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1365	2	55	9	N	50					72
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1204	2	22	9	N	20					92
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	2	11	9	N	10					102
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1288	2	28	9	N	25					127
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1374	2	26	9	N	24					151

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	434	2	2	9	Y	2					104
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	506	2	17	9	Y	15					119
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	523	2	3	9	Y	3					122
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	2	14	9	Y	13					135
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	2			Y	-0-					135
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	493	2	2	9	Y	2					137

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	Y	33					169
							36	9									
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	31	1	1344	2	Y	30	178	1			21
							33	9									
02	1428	N	1077	-0-	-351	-0-	28	1	1023	2	Y	24					45
							26	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	1389	2	Y	36					81
							40	9									
04	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	30	1	1150	2	Y	24					105
							26	9									
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	31	1	1109	2	Y	26					131
							29	9									

FLOWERS D WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

12	930	N	883	-0-	-47	-0-	31	1	852	2	Y	-0-					175
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	31	1	849	2	Y	-0-					175
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					175
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					175
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	30	1	803	2	Y	-0-					175
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	31	1	827	2	Y	-0-					175

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	31	1	1165	2	Y	-0-					37
01	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	31	1	988	2	Y	9					46
							10	9									
02	1008	N	527	-0-	-481	-0-	28	1	499	2	Y	-0-					46
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	Y	-0-					46
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	30	1	927	2	Y	-0-					46
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-					46

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	Y	47					140
							52	9									
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	31	1	1395	2	Y	30					170
							33	9									
02	1512	N	1226	-0-	-286	-0-	28	1	1192	2	Y	5					175
							6	9									
03	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	31	1	1467	2	Y	26					201
							29	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1493	2	Y	15	184	1			32
							17	9									
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	Y	13					45
							14	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

12	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	31	1	1654	2	Y	-0-					19
01	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	31	1	1670	2	Y	-0-					19
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	28	1	1494	2	Y	-0-					19
03	1674	N	879	-0-	-795	-0-	31	1	848	2	Y	-0-					19
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	30	1	1998	2	Y	37					56
							41	9									
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	Y	3					59
							3	9									

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

12	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	31	1	2276	2	N	31					193
							34	9									
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	31	1	2298	2	N	40	185	1			48
							44	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	28	1	2139	2	N	33					81
							36	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	31	1	2391	2	N	34					115
							37	9									
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	30	1	2233	2	N	25					140
							28	9									
05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	31	1	2250	2	N	22					162
							24	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CHAMBERS C WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	3					135
						3	9									
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	Y	2					137
						2	9									
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	672	2	Y	51					188
						56	9									
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	8	181	1			15
						9	9									
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	30	1	787	2	Y	17					32
						19	9									
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	31	1	784	2	Y	14					46
						15	9									

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

12	62 N	52	-0-	-10	-0-	31	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	11					11
						12	9									
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	Y	39					50
						43	9									
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	57					107
						63	9									
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	37					144
						41	9									
*05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	24					168
						26	9									

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

12	124 N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS C WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1260	2	Y	32					160
							35	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1638	2	Y	36					196
							40	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	28	1	1422	2	Y	7					203
							8	9									
03	1333	N	668	-0-	-665	-0-	31	1	627	2	Y	9	170	1			42
							10	9									
04	1650	N	30	-0-	-1620	-0-	30	1			Y	-0-					42
05	1612	N	31	-0-	-1581	-0-	31	1			Y	-0-					42

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	Y	1					151
							1	9									
01	1116	N	894	-0-	-222	-0-	31	1	861	2	Y	2					153
							2	9									
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	28	1	694	2	Y	32					185
							35	9									
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	31	1	796	2	Y	8	169	1			24
							9	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	Y	10					34
							11	9									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1157	2	Y	14					48
							15	9									

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	Y	-0-					-0-

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	854	-0-	-231	-0-	31	1	813	2	Y	9	179	1			17
							10	9									
01	1054	N	931	-0-	-123	-0-	31	1	893	2	Y	6					23
							7	9									
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	28	1	830	2	Y	-0-					23
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	Y	19					42
							21	9									
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	30	1	747	2	Y	10					52
							11	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	Y	-0-					52

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	2	Y	25	182	1			23
							28	9									
01	1612	N	947	-0-	-665	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					23
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	28	1	1393	2	Y	-0-					23
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	31	1	1448	2	Y	-0-					23
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	Y	24					47
							26	9									
05	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	31	1	1420	2	Y	3					50
							3	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1					24
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	Y	4					28
02	868	N	510	-0-	-358	-0-	503	2	7	9	Y	6					34
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4					38
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					38
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					38

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	539	-0-	-267	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					89
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	31	1	654	2	Y	15					104
							17	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	10					114
							11	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	Y	12					126
							13	9									
04	690	N	501	-0-	-189	-0-	30	1	453	2	Y	16					142
							18	9									
05	775	N	502	-0-	-273	-0-	31	1	467	2	Y	4					146
							4	9									

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	31	1	667	2	Y	10					196
							11	9									
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	31	1	710	2	Y	-0-					196
02	700	N	339	-0-	-361	-0-	28	1	305	2	Y	5					201
							6	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	Y	20					221
							22	9									
04	720	N	386	-0-	-334	-0-	30	1	320	2	Y	33	190	1			64
							36	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-					64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1732	2	Y	25					101
							28	9									
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	Y	10					111
							11	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	28	1	1594	2	Y	18					129
							20	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	Y	-0-					129
04	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	30	1	1574	2	Y	7					136
							8	9									
05	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	31	1	1595	2	Y	18					154
							20	9									

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	-0-					57
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					57
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					57
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	31	1	361	2	Y	-0-					57
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					57
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	12					69
							13	9									

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

12	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	1495	2	8	9	Y	7					21
01	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1691	2	17	9	Y	15					36
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1590	2	9	9	Y	8					44
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1689	2	13	9	Y	12					56
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1593	2	12	9	Y	11					67
05	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1699	2	9	9	Y	8					75

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

12	3100	N	3538	-0-	438	438	3496	2	42	9	Y	38					115
01	3100	N	2907	-0-	-193	245	2883	2	24	9	Y	22					137
02	1897	N	1652	-0-	-245	-0-	1643	2	9	9	Y	8					145
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3547	2	29	9	Y	26					171
04	2970	X	2835	-0-	-135	-0-	2792	2	43	9	Y	39	185	1			25
05	3069	X	2451	-0-	-618	-0-	2451	2			Y	-0-					25

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

12	186	N	61	-0-	-125	-0-	43	2	18	9	Y	16					91
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					91
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	10	2	1	9	Y	1					92
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	168	2	32	9	Y	29					121
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	132	2	58	9	Y	53					174
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	152	2	50	9	Y	45					219

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	31	1	476	2	Y	5					85
							6	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	22					107
							24	9									
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	28	1	513	2	Y	8					115
							9	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	Y	5					120
							6	9									
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					120
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	31	1	481	2	Y	12					132
							13	9									

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922

12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	70	1	1108	2	Y	2	2	8			41
							2	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	Y	3	3	8			41
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	985	2			Y	-0-					41
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	Y	2	2	8			41
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1	1	8			41
*05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1377	2	4	9	Y	4	3	8			42

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740

12	1209	N	923	-0-	-286	-0-	70	1	849	2	Y	4	4	8			40
							4	9									
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	55	1	929	2	Y	11	9	8			42
							12	9									
02	896	N	761	-0-	-135	-0-	12	1	749	2	Y	-0-					42
03	930	N	636	-0-	-294	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	8			42
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	898	2	4	9	Y	4	4	8			42
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	814	2	10	9	Y	9	9	8			42

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978

12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	N	4	4	8			204
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5	5	8			204
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2			N	-0-					204
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	982	2	2	9	N	2	2	8			204
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8			204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	35	1	1635	2	Y	14	14	8			13
							15	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	Y	19	19	8			13
							21	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	Y	9					22
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	2	10	9	Y	9	9	8			22
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1816	2	12	9	Y	11	11	8			22
*05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	19	8			22

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10889	X	1339	-0-	-9550	-0-	60	1	1269	2	Y	9	8	8			47
							10	9									
01	5580	X	1434	-0-	-4146	-0-	59	1	1363	2	Y	11	6	8			52
							12	9									
02	5040	X	1310	-0-	-3730	-0-	1310	2			Y	-0-					52
03	1612	X	956	-0-	-656	-0-	954	2	2	9	Y	2	2	8			52
04	1560	X	983	-0-	-577	-0-	982	2	1	9	Y	1	1	8			52
05	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1035	2	2	9	Y	2	1	8			53

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1712	2	30	9	Y	27					73
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	2	1	1706	2	Y	-0-					73
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1548	2	9	9	Y	8	1	1			80
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					82
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					82
05	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1587	2	23	9	Y	21					103

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	65	1	984	2	N	3	3	8			79
							3	9									
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	37	1	1059	2	N	4	4	8			79
							4	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1133	2	43	9	N	39					118
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2	2	8			118
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1030	2	2	9	N	2	2	8			118
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			118

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	Y	-0-					18
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-					18
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	698	2	Y	-0-					18
03	868	N	771	-0-	-97	-0-	74	1	697	2	Y	-0-					18
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					18
05	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	2			Y	-0-					18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	11	11	8			41
							12	9									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	N	12	12	8			41
02	1428	N	1283	-0-	-145	-0-	1271	2	12	9	N	11					52
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1227	2	8	9	N	7	7	8			52
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8	8	8			52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1603	-0-	-1466	-0-	29	1	1556	2	Y	16					169
							18	9									
01	3069	X	1617	-0-	-1452	-0-	23	1	1585	2	Y	8					177
							9	9									
02	2772	X	1621	-0-	-1151	-0-	1576	2	45	9	Y	41	17	1			201
03	2759	X	2137	-0-	-622	-0-	2131	2	6	9	Y	5	179	1			27
04	2670	X	1920	-0-	-750	-0-	1920	2			Y	-0-					27
05	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	1564	2			Y	-0-					27

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	275	-0-	-624	-0-	275	2			Y	-0-					22
01	899	X	316	-0-	-583	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					22
02	812	X	214	-0-	-598	-0-	214	2			Y	-0-					22
03	899	X	233	-0-	-666	-0-	233	2			Y	-0-					22
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					22
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					22

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		11143	-0-	11143	13290	55	1	11077	2	Y	10					13
							11	9									
01	14B2 EXT		4484	-0-	4484	17774	74	1	4410	2	Y	-0-					13
02	21007	X	3233	-0-	-17774	-0-	67	1	3157	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
03	8587	X	3113	-0-	-5474	-0-	74	1	3010	2	Y	26					39
							29	9									
04	8310	X	2811	-0-	-5499	-0-	22	1	2758	2	Y	28					67
							31	9									
05	8587	X	5265	-0-	-3322	-0-	5242	2	23	9	Y	21					88

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		5522	-0-	5522	5522	52	1	5404	2	N	60					60
							66	9									
01	14B2 EXT		2153	-0-	2153	7675	70	1	2015	2	N	62	12	8			110
							68	9									
02	14B2 EXT		1091	-0-	1091	8766	24	1	1053	2	N	13					123
							14	9									
03	14B2 EXT		1559	-0-	1559	10325	14	1	1513	2	N	29	2	8			150
							32	9									
04	14B2 EXT		1870	-0-	1870	12195	1827	2	43	9	N	39	4	8			185
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12195					N	NO RPT					185

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	40	1	3968	2	Y	18					18
						20	9									
01	4061 X	3528	-0-	-533	-0-	112	1	3388	2	Y	25					43
						28	9									
02	3668 X	3089	-0-	-579	-0-	101	1	2955	2	Y	30	1	1			72
						33	9									
03	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	112	1	3765	2	Y	28					100
						31	9									
04	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	32	1	3456	2	Y	38					138
						42	9									
05	4030 X	3362	-0-	-668	-0-	3298	2	64	9	Y	58	186	1			10

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	26	1	2997	2	Y	-0-					5
01	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	74	1	2810	2	Y	-0-					5
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	67	1	2699	2	Y	6	6	1			5
						7	9									
03	3038 X	3027	-0-	-11	-0-	74	1	2953	2	Y	-0-					5
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	24	1	2936	2	Y	-0-					5
05	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			Y	-0-					5

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	29	1	1584	2	Y	23					78
							25	9									
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	74	1	1768	2	Y	14					92
							15	9									
02	1428	N	1269	-0-	-159	-0-	67	1	1178	2	Y	22	4	1			110
							24	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					110
04	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	22	1	1534	2	Y	18					128
							20	9									
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1389	2	28	9	Y	25					153

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

12	14B2	EXT	984	-0-	984	984	16	1	957	2	Y	10					98
							11	9									
01	14B2	EXT	903	-0-	903	1887	25	1	878	2	Y	-0-					98
02	14B2	EXT	859	-0-	859	2746	43	1	810	2	Y	5	5	1			98
							6	9									
03	3879	X	1133	-0-	-2746	-0-	74	1	1046	2	Y	12					110
							13	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	24	1	863	2	Y	35					145
							39	9									
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	787	2	53	9	Y	48	193	1			-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

12	1860	N	911	-0-	-949	-0-	911	2			Y	-0-					60
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					60
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	2	8	9	Y	7	7	1			60
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					60
04	2820	N	2094	-0-	-726	-0-	2094	2			Y	-0-					60
05	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2165	2	15	9	Y	14					74

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS D WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532

12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1495	2	36	9	Y	33					64
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1330	2	10	9	Y	9					73
02	1372	N	1312	-0-	-60	-0-	1284	2	28	9	Y	25					98
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1485	2	26	9	Y	24					122
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	Y	13					135
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2					137

FLOWERS C WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	112	1	1070	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
01	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	83	1	1061	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
02	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1036	2	11	9	Y	10					48
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2	2	8			48
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2	2	8			48
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1061	2	6	9	Y	5	5	8			48

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		406	-0-	406	2515	1	1	405	2	Y	-0-					87
01	3231	X	716	-0-	-2515	-0-	27	1	689	2	Y	-0-					87
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			Y	-0-					87
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					87
04	690	N	404	-0-	-286	-0-	404	2			Y	-0-					87
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					87

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	617	-0-	-313	-0-	31	1	584	2	Y	2	2	8			39
							2	9									
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	27	1	755	2	Y	3	3	8			39
							3	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	19	1	809	2	Y	-0-					39
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1034	2	2	9	Y	2	2	8			39
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1133	2	3	9	Y	3	3	8			39
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8			39

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	8	1	3422	2	Y	52					129
							57	9									
01	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	8	1	2951	2	Y	30					159
							33	9									
02	3332	X	3188	-0-	-144	-0-	7	1	3148	2	Y	30					189
							33	9									
03	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	8	1	3433	2	Y	48	163	1			74
							53	9									
04	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	8	1	3258	2	Y	56					130
							62	9									
05	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	8	1	3285	2	Y	27					157
							30	9									

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	43	1	2759	2	Y	10					20
							11	9									
01	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	112	1	2691	2	Y	24					44
							26	9									
02	2576	N	2549	-0-	-27	-0-	101	1	2420	2	Y	25	2	1			67
							28	9									
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	112	1	2753	2	Y	27					94
							30	9									
04	2730	N	2675	-0-	-55	-0-	32	1	2621	2	Y	20					114
							22	9									
05	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	2654	2	37	9	Y	34					148

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

12	2418	N	2099	-0-	-319	-0-	31	1	2065	2	Y	3					93
							3	9									
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	112	1	2577	2	Y	20					113
							22	9									
02	2212	N	1906	-0-	-306	-0-	101	1	1784	2	Y	19					132
							21	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2222	2	Y	5					137
							6	9									
04	2610	N	2233	-0-	-377	-0-	32	1	2161	2	Y	36					173
							40	9									
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2134	2	30	9	Y	27	190	1			10

WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

12	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3095	2			Y	-0-					26
01	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2			Y	-0-					26
02	3136	X	2893	-0-	-243	-0-	2881	2	12	9	Y	11	11	1			26
03	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3016	2	52	9	Y	47					73
04	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	3007	2	121	9	Y	110					183
05	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3077	2	23	9	Y	21	179	1			25

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

12	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3530	2	46	9	Y	42					72
01	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3637	2	30	9	Y	27					99
02	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3238	2	23	9	Y	21					120
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3511	2	29	9	Y	26					146
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	3398	2	42	9	Y	38					184
05	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	3531	2	32	9	Y	29	176	1			37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8998 X	976	-0-	-8022	-0-	72	1	891	2	Y	12	2	8			167
						13	9									
01	1333 X	1012	-0-	-321	-0-	46	1	924	2	Y	38	27	8			178
						42	9									
02	1204 X	818	-0-	-386	-0-	10	1	790	2	Y	16					194
						18	9									
03	1178 X	835	-0-	-343	-0-	811	2	24	9	Y	22	15	8			201
04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	998	2	25	9	Y	23	11	8			213
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1045	2	54	9	Y	49	32	8			230

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1162	-0-	-388	-0-	74	1	1087	2	Y	1	1	8			73
						1	9									
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	74	1	1209	2	Y	3	3	8			73
						3	9									
02	1064 N	1050	-0-	-14	-0-	1050	2			Y	-0-					73
03	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1052	2	3	9	Y	3	3	8			73
04	1230 N	870	-0-	-360	-0-	868	2	2	9	Y	2	2	8			73
05	1178 N	820	-0-	-358	-0-	818	2	2	9	Y	2	2	8			73

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	31	1	1202	2	Y	8					85
						9	9									
01	1519 N	1131	-0-	-388	-0-	31	1	1089	2	Y	10					95
						11	9									
02	1624 N	907	-0-	-717	-0-	28	1	879	2	Y	-0-					95
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	31	1	2009	2	Y	-0-					95
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	30	1	1612	2	Y	10					105
						11	9									
*05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	31	1	1536	2	Y	3					108
						3	9									

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18125 X	2066	-0-	-16059	-0-	67	1	1952	2	Y	43	20	8			103
						47	9									
01	2294 X	2002	-0-	-292	-0-	60	1	1879	2	Y	57	22	8			138
						63	9									
02	2072 X	1348	-0-	-724	-0-	41	1	1257	2	Y	45	6	1			177
						50	9									
03	2294 X	1129	-0-	-1165	-0-	12	1	1084	2	Y	30	9	8			198
						33	9									
04	2220 X	106	-0-	-2114	-0-	65	2	41	9	Y	37	179	1	9	8	47
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	2	2	8			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2383	-0-	-1120	-0-	2383	2			Y	-0-					185
01	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2552	2			Y	-0-					185
02	2884	X	2050	-0-	-834	-0-	2041	2	9	9	Y	8	169	1			24
03	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	2604	2	7	9	Y	6					30
04	2640	X	2568	-0-	-72	-0-	2521	2	47	9	Y	43					73
*05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3195	2	80	9	Y	73					146

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	28	1	1107	2	Y	21					111
							23	9									
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	104	1	1106	2	Y	36					147
							40	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	101	1	991	2	Y	36	173	1			10
							40	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	112	1	1109	2	Y	4					14
							4	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	Y	22					36
							24	9									
*05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	Y	14					50

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	72	1	1530	2	Y	42	42	8			45
							46	9									
01	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	61	1	1340	2	Y	68	68	8			45
							75	9									
02	1512	N	934	-0-	-578	-0-	934	2			Y	-0-					45
03	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1503	2	33	9	Y	30	30	8			45
04	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1284	2	41	9	Y	37	37	8			45
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1441	2	72	9	Y	65	65	8			45

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762

12	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	2484	2	25	9	Y	23					140
01	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	2937	2	25	9	Y	23					163
02	2604	X	2494	-0-	-110	-0-	2448	2	46	9	Y	42	1	1			204
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2976	2	87	9	Y	79					283
04	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	2787	2	45	9	Y	41	188	1			136
05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2816	2	35	9	Y	32					168

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096

12	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		74	-0-	74	100	74	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		17	-0-	17	117	17	1			Y	-0-					-0-
03	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

12	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			Y	-0-					31
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			Y	-0-					31
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1	1	1			31
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1445	2	29	9	Y	26					57
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1333	2	35	9	Y	32					89
05	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1271	2	30	9	Y	27					116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2243	2	28	9	Y	25					91
01	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	2022	2	8	9	Y	7					98
02	2072 N	1865	-0-	-207	-0-	1813	2	52	9	Y	47					145
03	2263 N	1745	-0-	-518	-0-	1681	2	64	9	Y	58	177	1			26
04	1950 N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2			Y	-0-					26
05	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1868	2			Y	-0-					26

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

12	14B2 EXT	8047	-0-	8047	8047	37	1	7883	2	Y	115					115
						127	9									
01	14B2 EXT	4086	-0-	4086	12133	55	1	3897	2	Y	122	47	8			190
						134	9									
02	14B2 EXT	2279	-0-	2279	14412	2243	2	36	9	Y	33					223
03	16626 X	2214	-0-	-14412	-0-	2153	2	61	9	Y	55	17	8			261
04	3600 X	2190	-0-	-1410	-0-	2144	2	46	9	Y	42	177	1	12	8	114
05	3720 X	1919	-0-	-1801	-0-	1871	2	48	9	Y	44	15	8			143

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			Y	-0-					40
01	2170 N	1812	-0-	-358	-0-	1773	2	39	9	Y	35					75
02	1344 N	1244	-0-	-100	-0-	1188	2	56	9	Y	51	1	1			125
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1699	2	65	9	Y	59					184
*04	1740 N	1552	-0-	-188	-0-	1541	2	11	9	Y	10					194
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	4	1	1927	2	Y	-0-	159	1			35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	498	-0-	-897	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	487	-0-	-815	-0-	42	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	509	-0-	-275	-0-	22	1	467	2	Y	18	2	1			16
							20	9									
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	586	2	42	9	Y	38					54
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	725	2	55	9	Y	50					104
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	934	2	105	9	Y	95	186	1			13

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

12	992	X	872	-0-	-120	-0-	872	2			Y	-0-					13
01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					13
02	868	X	653	-0-	-215	-0-	650	2	3	9	Y	3	3	1			13
03	961	X	829	-0-	-132	-0-	829	2			Y	-0-					13
04	960	X	834	-0-	-126	-0-	834	2			Y	-0-					13
05	992	X	767	-0-	-225	-0-	767	2			Y	-0-					13

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

12	2914	N	2490	-0-	-424	-0-	2479	2	11	9	Y	10					36
01	2790	N	2666	-0-	-124	-0-	2607	2	59	9	Y	54					90
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	2280	2	62	9	Y	56	8	1			138
03	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2368	2	40	9	Y	36	147	1			27
04	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	2470	2			Y	-0-					27
05	2604	N	2365	-0-	-239	-0-	2336	2	29	9	Y	26					53

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

12	2480	N	2031	-0-	-449	-0-	40	1	1991	2	Y	-0-					18
01	2449	N	2072	-0-	-377	-0-	109	1	1963	2	Y	-0-					18
02	2296	N	1704	-0-	-592	-0-	101	1	1602	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	101	1	2710	2	Y	26					44
							29	9									
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	32	1	2675	2	Y	31					75
							34	9									
*05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2727	2	66	9	Y	60					135

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

12	2325	N	2097	-0-	-228	-0-	2074	2	23	9	Y	21					62
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	2077	2	28	9	Y	25					87
02	1988	N	1849	-0-	-139	-0-	1824	2	25	9	Y	23					110
03	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	1992	2	29	9	Y	26					136
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	Y	23					159
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30	9	Y	27					186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131 X	2410	-0-	-721	-0-	101	1	2297	2	Y	11	1	8			180
						12	9									
01	3131 X	2615	-0-	-516	-0-	101	1	2464	2	Y	45	5	8			220
						50	9									
02	2828 X	2123	-0-	-705	-0-	2073	2	50	9	Y	45					265
03	3131 X	2643	-0-	-488	-0-	2603	2	40	9	Y	36	2	8			299
04	3030 X	2715	-0-	-315	-0-	2679	2	36	9	Y	33	179	1	2	8	151
*05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2784	2	34	9	Y	31	5	8			177

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3100 N	4840	-0-	1740	3612	74	1	4196	2	Y	518	537	1			80
						570	9									
01	3100 N	5309	-0-	2209	5821	67	1	4474	2	Y	698	718	1			60
						768	9									
02	11841 X	6020	-0-	-5821	-0-	67	1	5073	2	Y	800	721	1			139
						880	9									
03	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	74	1	7162	2	Y	843	877	1			105
						927	9									
*04	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	72	1	8522	2	Y	415	349	1			171
						457	9									
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					171

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

12	589 N	294	-0-	-295	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					60
01	372 N	141	-0-	-231	-0-	31	1	110	2	Y	-0-					60
02	364 N	28	-0-	-336	-0-	28	1			Y	-0-					60
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	31	1	61	2	Y	7					67
						8	9									
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	80					147
						88	9									
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	Y	-0-					147

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

12	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	2448	2	4	9	Y	4					199
01	2759 X	1384	-0-	-1375	-0-	1364	2	20	9	Y	18	162	1			55
02	2352 X	1394	-0-	-958	-0-	1355	2	39	9	Y	35	5	1			85
03	2604 X	1732	-0-	-872	-0-	1669	2	63	9	Y	57					142
04	2370 X	1927	-0-	-443	-0-	1863	2	64	9	Y	58					200
05	2449 X	1816	-0-	-633	-0-	1763	2	53	9	Y	48	180	1			68

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3040	2	9	9	Y	8					116
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3299	2	44	9	Y	40					156
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3168	2	46	9	Y	42	178	1			20
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3156	2	6	9	Y	5					25
04	3240 X	2881	-0-	-359	-0-	2881	2			Y	-0-					25
05	3441 X	1590	-0-	-1851	-0-	1557	2	33	9	Y	30					55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2756	-0-	-189	-0-	68	1	2674	2	Y	13	5	8			80
							14	9									
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	70	1	2690	2	Y	20	10	8			90
							22	9									
02	2632	N	2437	-0-	-195	-0-	2429	2	8	9	Y	7					97
03	2759	N	2602	-0-	-157	-0-	2596	2	6	9	Y	5	5	8			97
04	2700	N	2600	-0-	-100	-0-	2582	2	18	9	Y	16	3	8			110
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	Y	19	10	8			119

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

12	2170	X	1678	-0-	-492	-0-	1674	2	4	9	Y	4					30
01	1860	X	1828	-0-	-32	-0-	1777	2	51	9	Y	46					76
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1694	2	42	9	Y	38	1	1			113
03	1891	X	1578	-0-	-313	-0-	1510	2	68	9	Y	62					175
04	1830	X	1736	-0-	-94	-0-	1708	2	28	9	Y	25	180	1			20
05	1922	X	1820	-0-	-102	-0-	1813	2	7	9	Y	6					26

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	26	1	3049	2	Y	-0-					17
01	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	70	1	2590	2	Y	-0-					17
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	67	1	2744	2	Y	6	6	1			17
							7	9									
03	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	74	1	2903	2	Y	8					25
							9	9									
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	22	1	2803	2	Y	-0-					25
05	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	2990	2			Y	-0-					25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

12	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	93	1	1375	2	Y	-0-					93
01	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	76	1	1396	2	Y	11	1	8			103
							12	9									
02	1512	N	1364	-0-	-148	-0-	1351	2	13	9	Y	12					115
03	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1229	2	14	9	Y	13	1	8			127
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1366	2	11	9	Y	10	1	8			136
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	Y	10	3	8			143

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1627	2	43	9	Y	39					65
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1933	2	69	9	Y	63					128
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1460	2	45	9	Y	41	1	1			168
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1803	2	51	9	Y	46					214
04	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1733	2	9	9	Y	8	183	1			39
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1620	2	41	9	Y	37					76

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	43	1	2165	2	Y	-0-					3
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	112	1	2797	2	Y	5					8
							6	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	101	1	2512	2	Y	40	2	1			46
							44	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	112	1	2830	2	Y	30					76
							33	9									
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	32	1	2644	2	Y	23					99
							25	9									
*05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2755	2	35	9	Y	32					131

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1314	2	39	9	Y	35					185
01	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			Y	-0-					185
02	1344	N	1104	-0-	-240	-0-	1089	2	15	9	Y	14	174	1			25
03	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			Y	-0-					25
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					25
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1					26

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	2	Y	31					57
							34	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	66	1	1085	2	Y	24					81
							26	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	997	2	Y	33	5	1			109
							36	9									
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	74	1	1218	2	Y	35					144
							39	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	22	1	1155	2	Y	38					182
							42	9									
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1211	2	25	9	Y	23	181	1			24

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	87	1	3255	2	Y	22	2	8			172
							24	9									
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	94	1	3507	2	Y	34	4	8			202
							37	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2997	2	46	9	Y	42					244
03	3379	X	2978	-0-	-401	-0-	4	1	2929	2	Y	41	179	1	2	8	104
							45	9									
04	3270	X	3014	-0-	-256	-0-	2955	2	59	9	Y	54	3	8			155
05	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	3030	2	55	9	Y	50	7	8			198

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	2584	2	45	9	Y	41					134
01	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	2753	2	24	9	Y	22					156
02	2716	X	2505	-0-	-211	-0-	2483	2	22	9	Y	20					176
03	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	2777	2	81	9	Y	74	185	1			65
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2618	2	51	9	Y	46					111
05	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2661	2	57	9	Y	52					163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2081	2	Y	26					191
							29	9									
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	2	Y	106	2	8			295
							117	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2167	2	63	9	Y	57	181	1			171
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2487	2	61	9	Y	55	3	8			223
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2356	2	54	9	Y	49	4	8			268
*05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2433	2	33	9	Y	30	171	1	8	8	119

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

12	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

12	2821	X	2305	-0-	-516	-0-	2285	2	20	9	Y	18					116
01	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	2137	2	17	9	Y	15					131
02	2492	X	2459	-0-	-33	-0-	2387	2	72	9	Y	65	1	1			195
03	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	2564	2	15	9	Y	14	183	1			26
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					26
*05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					26

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

12	1550	X	1073	-0-	-477	-0-	1073	2			Y	-0-					3
01	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	1089	2			Y	-0-					3
02	1148	N	1037	-0-	-111	-0-	1034	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					3
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	2			Y	-0-					3
05	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			Y	-0-					3

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

12	2232	N	1920	-0-	-312	-0-	108	1	1772	2	Y	36	8	8			193
							40	9									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	Y	57	15	8			235
							63	9									
02	1848	N	1671	-0-	-177	-0-	1635	2	36	9	Y	33					268
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1952	2	37	9	Y	34	173	1	9	8	120
04	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	1863	2	35	9	Y	32	10	8			142
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2057	2	45	9	Y	41	21	8			162

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1286	-0-	-605	-0-	1266	2	20	9	Y	18	17	8			103
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1262	2	44	9	Y	40	25	8			118
02	1540	N	1116	-0-	-424	-0-	1086	2	30	9	Y	27					145
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	Y	48	11	8			182
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1489	2	29	9	Y	26	178	1	12	8	18
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1529	2	40	9	Y	36	25	8			29

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	104	1	1563	2	Y	9					122
							10	9									
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	2	Y	22	1	8			143
							24	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	101	1	1579	2	Y	19					162
							21	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	50	1	1776	2	Y	47	1	8			208
							52	9									
04	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1590	2	15	9	Y	14	186	1	1	8	35
05	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1525	2	31	9	Y	28	3	8			60

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			Y	-0-					26
01	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2220	2	8	9	Y	7					33
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2094	2	33	9	Y	30	4	1			59
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2122	2	65	9	Y	59					118
04	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	2052	2	42	9	Y	38					156
05	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2080	2	33	9	Y	30					186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	112	1	1657	2	Y	27	7	8			100
							30	9									
01	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	101	1	1416	2	Y	27	12	8			115
							30	9									
02	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1515	2	22	9	Y	20					135
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1873	2	50	9	Y	45	7	8			173
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1838	2	46	9	Y	42	8	8			207
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1890	2	26	9	Y	24	180	1	16	8	35

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	24	1	1288	2	Y	-0-					11
01	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	85	1	1149	2	Y	12					23
							13	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	90	1	1392	2	Y	39					62
							43	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	112	1	1690	2	Y	82					144
							90	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	45	168	1			21
							50	9									
05	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1623	2	23	9	Y	21					42

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		299	-0-	299	299	293	2	6	9	Y	5					186
01	14B2 EXT		1261	-0-	1261	1560	1251	2	10	9	Y	9	177	1			18
02	14B2 EXT		774	-0-	774	2334	767	2	7	9	Y	6	4	1			20
03	3034	X	700	-0-	-2334	-0-	656	2	44	9	Y	40					60
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	557	2	39	9	Y	35					95
05	868	N	769	-0-	-99	-0-	717	2	52	9	Y	47					142

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1230	2	40	9	Y	36					150
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	2	11	9	Y	10					160
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-	1286	2	34	9	Y	31	1	1			190
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1529	2	22	9	Y	20	179	1			31
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	1484	2	15	9	Y	14					45
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1531	2	46	9	Y	42					87

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1415	-0-	-662	-0-	1409	2	6	9	Y	5					146
01	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			Y	-0-					146
02	1792	N	1729	-0-	-63	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	1			146
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1964	2	28	9	Y	25					171
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	Y	15					186
*05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					186

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		72	-0-	72	72	2	1	70	2	Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-					35
03	76	X	4	-0-	-72	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

12	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	186	1	1263	2	Y	19					132
						21	9									
01	1550 N	968	-0-	-582	-0-	132	1	833	2	Y	3					135
						3	9									
02	1372 N	637	-0-	-735	-0-	132	1	503	2	Y	2					137
						2	9									
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					137
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					137
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					137

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

12	2356 N	2230	-0-	-126	-0-	104	1	2112	2	Y	13	1	8			145
						14	9									
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	2	Y	22	2	8			165
						24	9									
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	Y	18					183
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2614	2	34	9	Y	31	169	1	1	8	44
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2554	2	25	9	Y	23	2	8			65
*05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	Y	21	4	8			82

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	149	-0-	149	149	38	1	111	2	Y	-0-					10
02	T. A.	740	-0-	740	889	529	1	211	2	Y	-0-					10
03	T. A.	754	-0-	754	1643	586	1	168	2	Y	-0-					10
04	2504 X	861	-0-	-1643	-0-	567	1	294	2	Y	-0-					10
05	806 N	737	-0-	-69	-0-	586	1	151	2	Y	-0-					10

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552

12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					44
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					44
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					44
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					44
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					44
*05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					44

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	40	1	1431	2	Y	4					58
							4	9									
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	112	1	1372	2	Y	19					77
							21	9									
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	101	1	1064	2	Y	27	3	1			101
							30	9									
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	112	1	1166	2	Y	46					147
							51	9									
04	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	32	1	1161	2	Y	41					188
							45	9									
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8	176	1			20

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4858	X	1010	-0-	-3848	-0-	112	1	898	2	Y	-0-					22
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	112	1	882	2	Y	-0-					22
02	952	N	775	-0-	-177	-0-	775	2			Y	-0-					22
03	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	2			Y	-0-					22
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	2			Y	-0-					22
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					22

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	112	1	1851	2	Y	32	9	8			225
							35	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	101	1	2153	2	Y	49	183	1	18	8	73
							54	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2109	2	26	9	Y	24					97
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2262	2	24	9	Y	22	11	8			108
04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2188	2	19	9	Y	17	11	8			114
05	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2265	2	30	9	Y	27	20	8			121

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2	1	9	Y	1					18
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3443	2	30	9	Y	27					45
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2300	2	101	9	Y	92					137
03	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	2973	2	85	9	Y	77	190	1			24
04	3390	X	2908	-0-	-482	-0-	2906	2	2	9	Y	2					26
05	3503	X	2671	-0-	-832	-0-	2670	2	1	9	Y	1					27

PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2048	-0-	-246	-0-	2048	2			Y	-0-					91
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2762	2	26	9	Y	24					115
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2379	2	57	9	Y	52					167
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2618	2	68	9	Y	62	187	1			42
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2561	2	17	9	Y	15					57
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2683	2	61	9	Y	55					112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	101	1	1030	2	Y	16	1	8			107
							18	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	83	1	1245	2	Y	63	1	8			169
							69	9									
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1221	2	6	9	Y	5					174
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1235	2	48	9	Y	44	1	8			217
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1199	2	48	9	Y	44	181	1	1	8	79
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1219	2	51	9	Y	46	1	8			124

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	112	1	2777	2	Y	41	3	8			193
							45	9									
01	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	112	1	2552	2	Y	35	5	8			223
							39	9									
02	2716	X	2193	-0-	-523	-0-	2184	2	9	9	Y	8	183	1			48
03	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2581	2	15	9	Y	14	4	8			58
04	2910	X	2449	-0-	-461	-0-	2434	2	15	9	Y	14	4	8			68
05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2628	2	14	9	Y	13	7	8			74

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	2	Y	1					48
							1	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	112	1	1271	2	Y	10	1	8			57
							11	9									
02	1316	N	1032	-0-	-284	-0-	1023	2	9	9	Y	8					65
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1316	2	11	9	Y	10					75
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1218	2	2	9	Y	2					77
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					77

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	2365	2	14	9	Y	13					132
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2349	2	50	9	Y	45					177
02	2408	N	2211	-0-	-197	-0-	2163	2	48	9	Y	44					221
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2358	2	45	9	Y	41					262
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2312	2	43	9	Y	39					301
05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2249	2	56	9	Y	51	188	1			164

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	112	1	3336	2	Y	62	188	1	3	8	90
							68	9									
01	3813	X	3413	-0-	-400	-0-	112	1	3214	2	Y	79	5	8			164
							87	9									
02	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	2424	2	62	9	Y	56					220
03	3720	X	3047	-0-	-673	-0-	2971	2	76	9	Y	69	174	1	3	8	112
04	3600	X	3139	-0-	-461	-0-	3016	2	123	9	Y	112	4	8			220
05	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3340	2	57	9	Y	52	174	1	8	8	90

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

12	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	112	1	1641	2	Y	15					115
							17	9									
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	112	1	1599	2	Y	33					148
							36	9									
02	1652	N	1499	-0-	-153	-0-	1462	2	37	9	Y	34					182
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1894	2	32	9	Y	29					211
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2552	2	69	9	Y	63	182	1	1	8	91
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2031	2	42	9	Y	38	6	8			123

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230

12	2387	X	1880	-0-	-507	-0-	1806	2	74	9	Y	67					164
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2391	2	34	9	Y	31	170	1			25
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2087	2	44	9	Y	40					65
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2531	2	70	9	Y	64					129
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2521	2	55	9	Y	50					179
*05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2675	2	98	9	Y	89					268

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370

12	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	112	1	2797	2	Y	23	1	8			206
							25	9									
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	112	1	2899	2	Y	31	2	8			235
							34	9									
02	2688	X	2476	-0-	-212	-0-	2436	2	40	9	Y	36	179	1			92
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3021	2	72	9	Y	65	2	8			155
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2890	2	50	9	Y	45	3	8			197
*05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3040	2	45	9	Y	41	6	8			232

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715

12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	43	1	1966	2	Y	14					37
							15	9									
01	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	112	1	1819	2	Y	3					40
							3	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	101	1	1628	2	Y	20					60
							22	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	1	1904	2	Y	26					86
							29	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	32	1	1905	2	Y	22					108
							24	9									
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1856	2	19	9	Y	17					125

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	112	1	2648	2	Y	57	3	8			148
							63	9									
01	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	112	1	2520	2	Y	37	4	8			181
							41	9									
02	2492	X	2403	-0-	-89	-0-	2348	2	55	9	Y	50					231
03	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	7	1	2671	2	Y	38	2	8			267
							42	9									
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2721	2	50	9	Y	45	2	8			310
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2863	2	37	9	Y	34	186	1	3	8	155

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	28	1	1943	2	Y	6					203
							7	9									
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	83	1	2026	2	Y	14	185	1			32
							15	9									
02	1932	N	1771	-0-	-161	-0-	97	1	1673	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2038	2	Y	18					50
							20	9									
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	32	1	1976	2	Y	21					71
							23	9									
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	Y	22					93

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2706	-0-	-394	-0-	32	1	2653	2	Y	19					75
							21	9									
01	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	94	1	2576	2	Y	42					117
							46	9									
02	2660	X	2163	-0-	-497	-0-	101	1	2019	2	Y	39	1	1			155
							43	9									
03	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	112	1	2586	2	Y	37					192
							41	9									
04	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	32	1	2542	2	Y	45	180	1			57
							50	9									
05	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2572	2	33	9	Y	30					87

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	40	1	2689	2	Y	-0-					15
01	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	103	1	2480	2	Y	48					63
							53	9									
02	2660	X	2470	-0-	-190	-0-	101	1	2321	2	Y	44					107
							48	9									
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	112	1	2876	2	Y	67					174
							74	9									
04	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	32	1	2651	2	Y	43	174	1			43
							47	9									
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2820	2	28	9	Y	25					68

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					17
01	2728	N	2456	-0-	-272	-0-	2456	2			Y	-0-					17
02	2240	N	1502	-0-	-738	-0-	1501	2	1	9	Y	1	1	1			17
03	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	2			Y	-0-					17
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2403	2	9	9	Y	8					25
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	Y	1					26

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1301	2			Y	-0-					105
01	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	1538	2			Y	-0-					105
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	Y	2	1	1			106
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1767	2	56	9	Y	51					157
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1729	2	34	9	Y	31	171	1			17
05	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	1578	2	9	9	Y	8					25

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	43	1	1655	2	Y	-0-					10
01	2232	N	1578	-0-	-654	-0-	112	1	1466	2	Y	-0-					10
02	1848	N	1371	-0-	-477	-0-	101	1	1270	2	Y	-0-					10
03	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	112	1	1506	2	Y	-0-					10
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-					10
*05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					10

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2331	2	53	9	Y	48	178	1			50
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2298	2	54	9	Y	49					99
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	Y	35					134
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2348	2	44	9	Y	40					174
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2250	2	67	9	Y	61	184	1			51
05	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	2206	2	39	9	Y	35					86

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					25
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	2409	2			Y	-0-					25
02	2212	N	1883	-0-	-329	-0-	1882	2	1	9	Y	1	1	1			25
03	2542	N	2197	-0-	-345	-0-	2195	2	2	9	Y	2					27
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2379	2	69	9	Y	63					90
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2266	2	99	9	Y	90					180

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	28	1	1372	2	Y	-0-					28
01	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	82	1	1203	2	Y	-0-					28
02	1400	N	1388	-0-	-12	-0-	96	1	1288	2	Y	4	4	1			28
							4	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	112	1	1536	2	Y	-0-					28
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	36	1	1434	2	Y	-0-					28
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					28

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2173	-0-	2173	13486	35	1	2127	2	Y	10					43
							11	9									
01	15420	X	1934	-0-	-13486	-0-	112	1	1803	2	Y	17					60
							19	9									
02	6048	X	1699	-0-	-4349	-0-	90	1	1568	2	Y	37	3	1			94
							41	9									
03	2914	X	1855	-0-	-1059	-0-	112	1	1700	2	Y	39					133
							43	9									
04	2100	X	1641	-0-	-459	-0-	32	1	1537	2	Y	65	178	1			20
							72	9									
05	2170	X	1622	-0-	-548	-0-	1609	2	13	9	Y	12					32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1342	2	15	9	Y	14					40
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1377	2	33	9	Y	30					70
02	1204	N	1198	-0-	-6	-0-	1180	2	18	9	Y	16					86
03	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1257	2	28	9	Y	25					111
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	1226	2	23	9	Y	21					132
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16					148

FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

12	4743	X	3507	-0-	-1236	-0-	3434	2	73	9	Y	66					117
01	4743	X	3956	-0-	-787	-0-	3864	2	92	9	Y	84					201
02	4284	X	3575	-0-	-709	-0-	3483	2	92	9	Y	84	183	1			102
03	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3887	2	91	9	Y	83					185
04	4230	X	3717	-0-	-513	-0-	3642	2	75	9	Y	68	185	1			68
05	3968	X	3939	-0-	-29	-0-	3845	2	94	9	Y	85					153

CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	11	176	1			37
							12	9									
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	31	1	1253	2	N	13					50
							14	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	28	1	1126	2	N	34					84
							37	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	N	34					118
							37	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	N	16					134
							18	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	31	1	1178	2	N	44					178
							48	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	6576	-0-	-2445	-0-	6500	2	76	9	Y	69					169
01	9021	X	7032	-0-	-1989	-0-	6927	2	105	9	Y	95					264
02	8148	X	6004	-0-	-2144	-0-	5908	2	96	9	Y	87	189	1			162
03	8029	X	6696	-0-	-1333	-0-	6595	2	101	9	Y	92	169	1			85
04	6810	X	6696	-0-	-114	-0-	6553	2	143	9	Y	130					215
05	7037	X	6873	-0-	-164	-0-	6737	2	136	9	Y	124	184	1			155

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	31	1	1163	2	N	17					76
							19	9									
01	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	31	1	1448	2	N	32					108
							35	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	873	2	N	23					131
							25	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	31	1	1403	2	N	36					167
							40	9									
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	30	1	1134	2	N	25					192
							28	9									
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	N	-0-					192

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		17198	-0-	17198	17198	16881	2	317	9	Y	288	365	1			23
01	T. A.		14705	-0-	14705	31903	14562	2	143	9	Y	130					153
02	T. A.		20128	-0-	20128	52031	19732	2	396	9	Y	360	360	1			153
03	72061	X	20030	-0-	-52031	-0-	19621	2	409	9	Y	372	368	1			157
04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18203	2	266	9	Y	242	346	1			53
*05	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18463	2	294	9	Y	267	157	1			163

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					49
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					49
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-					49
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					49
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					49
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					49

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3035	3	22	9	N	20					177
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3001	3	31	9	N	28					205
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2686	3	23	9	N	21					226
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2951	3	24	9	N	22					248
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2813	3	13	9	N	12	177	1			83
*05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2881	3	30	9	N	27					110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	433	3	11	9	N	10					155
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	407	3	19	9	N	17					172
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	378	3	15	9	N	14					186
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	421	3	15	9	N	14					200
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	386	3	4	9	N	4					204
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	402	3	20	9	N	18	168	1			54

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

12	279	N	248	-0-	-31	-0-	244	3	4	9	N	4					209
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	192	3	9	9	N	8					217
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	194	3	3	9	N	3					220
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	210	3	7	9	N	6	170	1			56
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	7	1			49
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					49

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

12	775	N	773	-0-	-2	-0-	760	3	13	9	N	12					103
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	3	7	9	N	6					109
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1137	3	34	9	N	31					140
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	3	28	9	N	25					165
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12	9	N	11					176
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	929	3	21	9	N	19					195

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

12	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1154	3	17	9	N	15					174
01	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1014	3	24	9	N	22					196
02	1120	N	793	-0-	-327	-0-	779	3	14	9	N	13					209
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	913	3	13	9	N	12					221
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	890	3	30	9	N	27	178	1			70
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	3	11	9	N	10					80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	753	-0-	-115	-0-	741	3	12	9	N	11					124
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	674	3	10	9	N	9					133
02	728	N	518	-0-	-210	-0-	515	3	3	9	N	3					136
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	587	3	3	9	N	3					139
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	505	3	6	9	N	5					144
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	380	3	4	9	N	4					148

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	453	3	12	9	N	11					114
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	429	3	19	9	N	17					131
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	386	3	17	9	N	15					146
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	320	3	10	9	N	9					155
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	491	3	14	9	N	13					168
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	440	3	10	9	N	9					177

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

12	806	N	794	-0-	-12	-0-	775	3	19	9	N	17					292
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	754	3	19	9	N	17					309
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	731	3	17	9	N	15					324
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	768	3	12	9	N	11					335
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	710	3	22	9	N	20	171	1			184
05	837	N	725	-0-	-112	-0-	711	3	14	9	N	13					197

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2480	3	56	9	N	51					229
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2482	3	48	9	N	44	179	1			94
02	2352	N	2262	-0-	-90	-0-	2207	3	55	9	N	50					144
03	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2411	3	57	9	N	52					196
04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2308	3	57	9	N	52					248
05	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2417	3	41	9	N	37	188	1			97

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					277
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	587	3	11	9	N	10					287
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					287
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	586	3	59	9	N	54	179	1			162
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	573	3	22	9	N	20					182
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	594	3	19	9	N	17					199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2400	3	47	9	N	43					214
01	2170 N	1519	-0-	-651	-0-	1476	3	43	9	N	39					253
02	2296 N	1572	-0-	-724	-0-	1542	3	30	9	N	27					280
03	2449 N	1733	-0-	-716	-0-	1704	3	29	9	N	26					306
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1674	3	33	9	N	30	176	1			160
*05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1774	3	37	9	N	34					194

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

12	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1025	3	17	9	N	15					109
01	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1052	3	18	9	N	16					125
02	980 N	717	-0-	-263	-0-	706	3	11	9	N	10					135
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	3	13	9	N	12					147
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1005	3	17	9	N	15					162
*05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	3	10	9	N	9					171

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	N	4					174
01	434 N	377	-0-	-57	-0-	354	3	23	9	N	21					195
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	306	3	10	9	N	9					204
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	316	3	3	9	N	3					207
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	303	3	6	9	N	5					212
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					212

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

12	2883 X	2617	-0-	-266	-0-	2577	3	40	9	N	36					216
01	2821 X	2514	-0-	-307	-0-	2491	3	23	9	N	21	177	1			60
02	2492 X	2259	-0-	-233	-0-	2223	3	36	9	N	33					93
03	2697 X	2494	-0-	-203	-0-	2449	3	45	9	N	41					134
04	2580 X	2200	-0-	-380	-0-	2157	3	43	9	N	39					173
05	2604 X	2224	-0-	-380	-0-	2193	3	31	9	N	28					201

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

12	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1693	3	20	9	N	18	173	1			71
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1749	3	23	9	N	21					92
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	3	24	9	N	22					114
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1598	3	28	9	N	25					139
04	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	1549	3	29	9	N	26					165
05	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	1596	3	23	9	N	21					186

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

12	1581 N	1323	-0-	-258	-0-	1311	3	12	9	N	11					222
01	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1270	3	21	9	N	19	178	1			63
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	1123	3	29	9	N	26					89
03	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1208	3	25	9	N	23					112
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1197	3	33	9	N	30					142
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	N	21					163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5276	3	24	9	N	22					167
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5003	3	30	9	N	27					194
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4544	3	22	9	N	20					214
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5124	3	20	9	N	18					232
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4845	3	24	9	N	22					254
*05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4990	3	17	9	N	15					269

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

12	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2864	3	47	9	N	43					140
01	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2854	3	55	9	N	50					190
02	2968	X	2597	-0-	-371	-0-	2550	3	47	9	N	43	171	1			62
03	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2816	3	42	9	N	38					100
04	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2673	3	34	9	N	31					131
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2754	3	36	9	N	33					164

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

12	496	N	454	-0-	-42	-0-	453	3	1	9	N	1					140
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	N	2					142
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	410	3	2	9	N	2					144
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	446	3	7	9	N	6					150
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					150
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					150

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

12	620	N	493	-0-	-127	-0-	491	3	2	9	N	2					199
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	467	3	12	9	N	11					210
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	413	3	8	9	N	7					217
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	479	3	9	9	N	8					225
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	401	3	9	9	N	8					233
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	398	3	6	9	N	5					238

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1320	3	34	9	N	31					61
01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1249	3	25	9	N	23					84
02	1232	N	1150	-0-	-82	-0-	1117	3	33	9	N	30					114
03	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1217	3	31	9	N	28					142
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1171	3	29	9	N	26					168
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1127	3	20	9	N	18					186

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1100	3	107	9	N	97					216
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1093	3	90	9	N	82	168	1			130
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	980	3	92	9	N	84					214
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1044	3	99	9	N	90	160	1			144
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	987	3	97	9	N	88					232
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1034	3	101	9	N	92	174	1			150

VOLLMERT "C" WELL #: 10 RRCID -> 254699 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9930 - 10694

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2017

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

12	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2339	3	65	9	N	59					275
01	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2340	3	72	9	N	65	178	1			162
02	2212	N	2147	-0-	-65	-0-	2078	3	69	9	N	63					225
03	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2324	3	70	9	N	64					289
04	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2168	3	76	9	N	69	180	1			178
05	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2299	3	70	9	N	64					242

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4137	3	128	9	N	116					212
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4022	3	89	9	N	81	176	1			117
02	3640	X	3599	-0-	-41	-0-	3510	3	89	9	N	81					198
03	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3694	3	90	9	N	82	178	1			102
04	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3560	3	87	9	N	79					181
05	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	3762	3	81	9	N	74					255

WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522

12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1184	3	31	9	N	28					166
01	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1128	3	35	9	N	32					198
02	1092	N	1044	-0-	-48	-0-	1015	3	29	9	N	26					224
03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1045	3	29	9	N	26	176	1			74
04	1140	N	924	-0-	-216	-0-	904	3	20	9	N	18					92
05	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	981	3	25	9	N	23					115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1056	3	25	9	N	23					236
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	3	25	9	N	23					259
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	749	3	28	9	N	25					284
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1160	3	29	9	N	26					310
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1039	3	2	9	N	2					312
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-	3	7			309

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					84
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					84
02	952	N	842	-0-	-110	-0-	842	3			N	-0-					84
03	992	N	884	-0-	-108	-0-	884	3			N	-0-					84
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					84
05	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					84

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	N	17					277
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1305	3	32	9	N	29	173	1			133
02	1344	N	1185	-0-	-159	-0-	1165	3	20	9	N	18					151
03	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1271	3	17	9	N	15					166
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1186	3	13	9	N	12					178
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1189	3	11	9	N	10					188

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799

12	589	N	478	-0-	-111	-0-	475	3	3	9	N	3					110
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					110
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	396	3	2	9	N	2					112
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					112
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					112
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					112

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700

12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					31
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					31
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					31
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					31
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					31
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					31

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	511	3	20	9	N	18					196
01	558 N	482	-0-	-76	-0-	465	3	17	9	N	15					211
02	504 N	400	-0-	-104	-0-	387	3	13	9	N	12					223
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	494	3	17	9	N	15					238
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	438	3	22	9	N	20	185	1			73
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	466	3	18	9	N	16					89

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

12	992 N	839	-0-	-153	-0-	833	3	6	9	N	5					269
01	961 N	876	-0-	-85	-0-	850	3	26	9	N	24					293
02	812 N	733	-0-	-79	-0-	698	3	35	9	N	32					325
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-	214	1			111
04	840 N	707	-0-	-133	-0-	700	3	7	9	N	6					117
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	733	3	14	9	N	13					130

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

12	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	2181	3	35	9	N	32					244
01	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	2064	3	30	9	N	27	181	1			90
02	2016 N	1891	-0-	-125	-0-	1860	3	31	9	N	28					118
03	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	2043	3	28	9	N	25					143
04	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	1976	3	30	9	N	27					170
05	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	2012	3	24	9	N	22					192

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350

12	527 N	508	-0-	-19	-0-	505	3	3	9	N	3					229
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	500	3	6	9	N	5					234
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	445	3	6	9	N	5					239
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	486	3	7	9	N	6					245
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	473	3	9	9	N	8	179	1			74
05	496 N	495	-0-	-1	-0-	489	3	6	9	N	5					79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					71
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	3	1	9	N	1					72
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	239	3	4	9	N	4					76
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	311	3	9	9	N	8					84
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	284	3	3	9	N	3					87
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	N	2					89

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

12	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	287	1	16765	3	N	371	175	1			464
							408	9									
01	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	287	1	16210	3	N	278	357	1			385
							306	9									
02	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	259	1	14043	3	N	255	346	1			294
							281	9									
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	287	1	13736	3	N	337	360	1			271
							371	9									
04	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	278	1	14392	3	N	348	354	1			265
							383	9									
*05	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	287	1	14417	3	N	321	176	1			410
							353	9									

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282

12	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1306	3	21	9	N	19					125
01	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1103	3	28	9	N	25					150
02	1372	N	836	-0-	-536	-0-	817	3	19	9	N	17					167
03	1333	N	968	-0-	-365	-0-	947	3	21	9	N	19					186
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	997	3	22	9	N	20					206
*05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12	169	1			49

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2080	3	36	9	N	33					449
01	2325	X	2126	-0-	-199	-0-	2087	3	39	9	N	35					484
02	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	1909	3	35	9	N	32					516
03	2325	X	2047	-0-	-278	-0-	2010	3	37	9	N	34	183	1			367
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	1942	3	239	9	N	217	181	1			403
05	2139	X	1942	-0-	-197	-0-	1911	3	31	9	N	28					431

TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2918	3	112	9	N	102					280
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2517	3	123	9	N	112	180	1			212
02	2380	N	2307	-0-	-73	-0-	2208	3	99	9	N	90					302
03	3038	N	2564	-0-	-474	-0-	2446	3	118	9	N	107	176	1			233
04	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2289	3	130	9	N	118					351
05	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2372	3	122	9	N	111	174	1			288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	2652	-0-	-975	-0-	2565	3	87	9	N	79	183	1			435
01	3565 X	2547	-0-	-1018	-0-	2462	3	85	9	N	77					512
02	2996 X	2216	-0-	-780	-0-	2142	3	74	9	N	67					579
03	3100 X	2278	-0-	-822	-0-	2204	3	74	9	N	67	188	1			458
04	2850 X	2115	-0-	-735	-0-	2043	3	72	9	N	65					523
05	2666 X	2030	-0-	-636	-0-	1973	3	57	9	N	52					575

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

12	5363 X	5127	-0-	-236	-0-	5020	3	107	9	N	97	180	1			236
01	5363 X	4086	-0-	-1277	-0-	3994	3	92	9	N	84					320
02	4844 X	4349	-0-	-495	-0-	4241	3	108	9	N	98	180	1			238
03	5239 X	4991	-0-	-248	-0-	4875	3	116	9	N	105					343
04	5070 X	4888	-0-	-182	-0-	4783	3	105	9	N	95	187	1			251
05	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	4812	3	103	9	N	94					345

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

12	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8184	3	165	9	N	150	174	1			323
01	8184 X	7954	-0-	-230	-0-	7816	3	138	9	N	125	167	1			281
02	7392 X	6444	-0-	-948	-0-	6336	3	108	9	N	98	179	1			200
03	8184 X	7931	-0-	-253	-0-	7811	3	120	9	N	109					309
04	7920 X	7262	-0-	-658	-0-	7118	3	144	9	N	131	190	1			250
05	8184 X	6962	-0-	-1222	-0-	6857	3	105	9	N	95					345

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

12	5704 X	5164	-0-	-540	-0-	5030	3	134	9	N	122	358	1			263
01	5673 X	5189	-0-	-484	-0-	5079	3	110	9	N	100					363
02	4956 X	4764	-0-	-192	-0-	4642	3	122	9	N	111	180	1			294
03	5456 X	5218	-0-	-238	-0-	5065	3	153	9	N	139	186	1			247
04	5220 X	4993	-0-	-227	-0-	4849	3	144	9	N	131					378
05	5270 X	5124	-0-	-146	-0-	4994	3	130	9	N	118	174	1			322

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

12	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8166	3	121	9	N	110					465
01	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7500	3	97	9	N	88	182	1			371
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6883	3	107	9	N	97	179	1			289
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6324	3	87	9	N	79					368
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6088	3	98	9	N	89					457
*05	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5925	3	86	9	N	78					352

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	68					245
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					245
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					245
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					245
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					245
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

12	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	4477	3	191	9	N	174	181	1			465
01	4805	X	4542	-0-	-263	-0-	4406	3	136	9	N	124					589
02	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	3942	3	136	9	N	124	335	1			378
03	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4290	3	175	9	N	159	178	1			359
04	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	4083	3	160	9	N	145	167	1			337
05	4681	X	4333	-0-	-348	-0-	4177	3	156	9	N	142					514

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	10850	X	10635	-0-	-215	-0-	10470	3	165	9	N	150	170	1			573
01	10850	X	10443	-0-	-407	-0-	10296	3	147	9	N	134	168	1			539
02	9800	X	9212	-0-	-588	-0-	9092	3	120	9	N	109	176	1			472
03	10850	X	10311	-0-	-539	-0-	10014	3	297	9	N	270	149	1			593
04	10380	X	9515	-0-	-865	-0-	9352	3	163	9	N	148	177	1			564
05	10633	X	9552	-0-	-1081	-0-	9407	3	145	9	N	132	167	1			529

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

12	5611	X	5343	-0-	-268	-0-	5263	3	80	9	N	73					452
01	5611	X	5039	-0-	-572	-0-	4951	3	88	9	N	80	180	1			352
02	4928	X	4469	-0-	-459	-0-	4406	3	63	9	N	57					409
03	5456	X	5011	-0-	-445	-0-	4992	3	19	9	N	17	167	1			259
04	5160	X	4782	-0-	-378	-0-	4706	3	76	9	N	69					328
05	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4924	3	64	9	N	58					386

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

12	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	4232	3	136	9	N	124					346
01	4681	X	4307	-0-	-374	-0-	4190	3	117	9	N	106	167	1			285
02	4228	X	3849	-0-	-379	-0-	3725	3	124	9	N	113	165	1			233
03	4433	X	4236	-0-	-197	-0-	4126	3	110	9	N	100					333
04	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	3987	3	101	9	N	92	177	1			248
05	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	4049	3	97	9	N	88					336

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	781	3	31	9	N	28					356
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	801	3	36	9	N	33	173	1			216
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	689	3	40	9	N	36					252
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	762	3	249	9	N	226	195	1			283
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	672	3	8	9	N	7					290
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	759	3	2	9	N	2					292

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5709	3	228	9	N	207	175	1			284
01	5797	X	5313	-0-	-484	-0-	5108	3	205	9	N	186	178	1			292
02	5236	X	5196	-0-	-40	-0-	5002	3	194	9	N	176	179	1			289
03	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	5369	3	219	9	N	199	179	1			309
04	5760	X	5329	-0-	-431	-0-	5123	3	206	9	N	187	163	1			333
05	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	5278	3	204	9	N	185	176	1			342

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

12	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5679	3	92	9	N	84					304
01	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	5722	3	105	9	N	95					399
02	5292	X	5263	-0-	-29	-0-	5153	3	110	9	N	100	184	1			315
03	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	5098	3	101	9	N	92					407
04	5640	X	4172	-0-	-1468	-0-	4092	3	80	9	N	73	176	1			304
05	5828	X	4835	-0-	-993	-0-	4756	3	79	9	N	72					376

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5967	3	174	9	N	158	184	1			320
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6178	3	177	9	N	161	172	1			309
02	5124	X	5102	-0-	-22	-0-	4962	3	140	9	N	127					436
03	6138	X	4482	-0-	-1656	-0-	4363	3	119	9	N	108	181	1			363
04	6150	X	3892	-0-	-2258	-0-	3807	3	85	9	N	77					440
05	6355	X	4880	-0-	-1475	-0-	4795	3	85	9	N	77	180	1			337

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

12	9207	X	8517	-0-	-690	-0-	8388	3	129	9	N	117	178	1			204
01	9207	X	8222	-0-	-985	-0-	8119	3	103	9	N	94					298
02	8316	X	7254	-0-	-1062	-0-	7142	3	112	9	N	102	162	1			238
03	8525	X	7110	-0-	-1415	-0-	6999	3	111	9	N	101					339
04	8250	X	7668	-0-	-582	-0-	7541	3	127	9	N	115	178	1			276
05	8525	X	7693	-0-	-832	-0-	7566	3	127	9	N	115	167	1			224

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

12	7130	X	6331	-0-	-799	-0-	6223	3	108	9	N	98					303
01	6789	X	5661	-0-	-1128	-0-	5583	3	78	9	N	71	200	1			174
02	6132	X	5370	-0-	-762	-0-	5280	3	90	9	N	82					256
03	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5647	3	85	9	N	77	185	1			148
04	6300	X	5516	-0-	-784	-0-	5426	3	90	9	N	82					230
05	6324	X	5432	-0-	-892	-0-	5345	3	87	9	N	79					309

MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

12	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	1709	1	9550	3	N	524	539	1			933
							576	9									
01	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	1709	1	9180	3	N	564	735	1			762
							620	9									
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	1545	1	7878	3	N	432	180	1			1014
							475	9									
03	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	1709	1	8563	3	N	442	711	1			745
							486	9									
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	1655	1	7959	3	N	401	365	1			781
							441	9									
*05	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	1709	1	8283	3	N	422	363	1			840
							464	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184 X	8052	-0-	-132	-0-	7905	3	147	9	N	134	169	1			359
01	8060 X	7434	-0-	-626	-0-	7323	3	111	9	N	101	170	1			290
02	7224 X	6753	-0-	-471	-0-	6632	3	121	9	N	110					400
03	8060 X	7397	-0-	-663	-0-	7280	3	117	9	N	106	178	1			328
04	7800 X	7140	-0-	-660	-0-	7005	3	135	9	N	123	178	1			273
05	8060 X	7292	-0-	-768	-0-	7168	3	124	9	N	113					386

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

12	14632 X	12502	-0-	-2130	-0-	12210	3	292	9	N	265	366	1			463
01	14632 X	11094	-0-	-3538	-0-	10865	3	229	9	N	208	178	1			493
02	12796 X	7969	-0-	-4827	-0-	7801	3	168	9	N	153	184	1			462
03	13392 X	8854	-0-	-4538	-0-	8476	3	378	9	N	344	187	1			619
*04	12090 X	10411	-0-	-1679	-0-	10381	3	30	9	N	27	185	1			461
05	12493 X	7900	-0-	-4593	-0-	7771	3	129	9	N	117					578

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3533	3	149	9	N	135					259
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3574	3	123	9	N	112	179	1			192
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3183	3	124	9	N	113	170	1			135
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3750	3	142	9	N	129					264
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3174	3	109	9	N	99	171	1			192
*05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3308	3	111	9	N	101	177	1			116

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

12	11532 X	11506	-0-	-26	-0-	10670	3	836	9	N	760	710	1			689
01	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	10812	3	803	9	N	730	894	1			525
02	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	9735	3	705	9	N	641	536	1			630
03	11532 X	11453	-0-	-79	-0-	10648	3	805	9	N	732	838	1			524
04	11160 X	10785	-0-	-375	-0-	10020	3	765	9	N	695	699	1			520
05	11532 X	10793	-0-	-739	-0-	10006	3	787	9	N	715	697	1			538

MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

12	3441 X	3260	-0-	-181	-0-	3099	3	161	9	N	146	197	1			274
01	3441 X	3216	-0-	-225	-0-	3050	3	166	9	N	151	190	1			235
02	3080 X	2874	-0-	-206	-0-	2728	3	146	9	N	133					368
03	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	2993	3	161	9	N	146	199	1			315
04	3210 X	2977	-0-	-233	-0-	2832	3	145	9	N	132	198	1			249
05	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	2939	3	154	9	N	140					389

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

12	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	3497	3	135	9	N	123	175	1			292
01	3875 X	3590	-0-	-285	-0-	3458	3	132	9	N	120	185	1			227
02	3388 X	3115	-0-	-273	-0-	3016	3	99	9	N	90					317
03	3720 X	3214	-0-	-506	-0-	3108	3	106	9	N	96	173	1			240
04	3540 X	3087	-0-	-453	-0-	2976	3	111	9	N	101	172	1			169
05	3627 X	3207	-0-	-420	-0-	3097	3	110	9	N	100					269

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501 X	9826	-0-	-1675	-0-	9709	3	117	9	N	106					463
01	11439 X	9278	-0-	-2161	-0-	9175	3	103	9	N	94	174	1			383
02	9968 X	8175	-0-	-1793	-0-	8066	3	109	9	N	99	173	1			309
03	10850 X	9302	-0-	-1548	-0-	9182	3	120	9	N	109					418
04	9750 X	8374	-0-	-1376	-0-	8262	3	112	9	N	102	184	1			336
05	9827 X	8527	-0-	-1300	-0-	8428	3	99	9	N	90	173	1			253

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918

12	4588 X	4423	-0-	-165	-0-	4201	3	222	9	N	202	165	1			415
01	4588 X	4350	-0-	-238	-0-	4160	3	190	9	N	173	189	1			399
02	4144 X	3907	-0-	-237	-0-	3713	3	194	9	N	176	169	1			406
03	4557 X	4279	-0-	-278	-0-	4077	3	202	9	N	184	185	1			405
04	4350 X	4067	-0-	-283	-0-	3861	3	206	9	N	187	187	1			405
05	4433 X	4161	-0-	-272	-0-	3950	3	211	9	N	192	180	1			417

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

12	4061 X	3950	-0-	-111	-0-	3867	3	83	9	N	75	182	1			442
01	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4317	3	110	9	N	100					542
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3729	3	77	9	N	70					612
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4036	3	69	9	N	63					675
04	4290 X	3868	-0-	-422	-0-	3799	3	69	9	N	63	181	1			557
05	4433 X	3988	-0-	-445	-0-	3892	3	96	9	N	87	176	1			468

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

12	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	17929	3	338	9	N	307	157	1			761
01	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	17378	3	282	9	N	256	352	1			665
02	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	14880	3	219	9	N	199	352	1			512
03	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	16191	3	171	9	N	155					667
04	15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	15338	3	305	9	N	277	347	1			597
*05	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	15734	3	279	9	N	254	170	1			681

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3257	3	204	9	N	185					444
01	3441 X	3385	-0-	-56	-0-	3207	3	178	9	N	162	183	1			423
02	3108 X	2952	-0-	-156	-0-	2827	3	125	9	N	114	192	1			345
03	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	3022	3	182	9	N	165					510
04	3360 X	3018	-0-	-342	-0-	2856	3	162	9	N	147	197	1			460
05	3472 X	3027	-0-	-445	-0-	2870	3	157	9	N	143	196	1			407

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

12	13795 X	13494	-0-	-301	-0-	13062	3	432	9	N	393	390	1			800
01	13733 X	13216	-0-	-517	-0-	12839	3	377	9	N	343	191	1			952
02	12404 X	11704	-0-	-700	-0-	11339	3	365	9	N	332	358	1			926
03	13640 X	12708	-0-	-932	-0-	12341	3	367	9	N	334	374	1			886
04	13110 X	12027	-0-	-1083	-0-	11722	3	305	9	N	277	719	1			444
05	13485 X	12373	-0-	-1112	-0-	12017	3	356	9	N	324	184	1			584

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

12	14663 X	13357	-0-	-1306	-0-	13138	3	219	9	N	199	174	1			624
01	14477 X	13300	-0-	-1177	-0-	13107	3	193	9	N	175	373	1			426
02	12964 X	12193	-0-	-771	-0-	11971	3	222	9	N	202					628
03	14105 X	12326	-0-	-1779	-0-	12124	3	202	9	N	184	186	1			626
04	13320 X	12670	-0-	-650	-0-	12463	3	207	9	N	188	187	1			627
05	13485 X	11629	-0-	-1856	-0-	11438	3	191	9	N	174	188	1			613

WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

12	2883 X	2591	-0-	-292	-0-	2462	3	129	9	N	117					484
01	2852 X	2616	-0-	-236	-0-	2494	3	122	9	N	111	201	1			394
02	2520 X	2288	-0-	-232	-0-	2175	3	113	9	N	103					497
03	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	2377	3	122	9	N	111	200	1			408
04	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2267	3	117	9	N	106					514
05	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	2338	3	107	9	N	97	198	1			413

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	5996	3	135	9	N	123					397
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6207	3	136	9	N	124	182	1			339
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5672	3	132	9	N	120	200	1			259
03	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6322	3	132	9	N	120					379
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6108	3	134	9	N	122	194	1			307
05	6417	X	6217	-0-	-200	-0-	6101	3	116	9	N	105					412

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

12	341	N	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	N	3					73
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					73
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	253	3	1	9	N	1					74
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					74
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					74
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

12	20708	X	19828	-0-	-880	-0-	19180	3	648	9	N	589	746	1			614
01	20584	X	19387	-0-	-1197	-0-	18959	3	428	9	N	389	376	1			627
02	18424	X	17529	-0-	-895	-0-	17153	3	376	9	N	342	363	1			606
03	20181	X	19213	-0-	-968	-0-	18835	3	378	9	N	344	382	1			568
04	19470	X	18167	-0-	-1303	-0-	17790	3	377	9	N	343	378	1			533
05	19840	X	18820	-0-	-1020	-0-	18460	3	360	9	N	327	366	1			494

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

12	4712	X	3660	-0-	-1052	-0-	3609	3	51	9	N	46					194
01	4712	X	4074	-0-	-638	-0-	4009	3	65	9	N	59					253
02	4088	X	3487	-0-	-601	-0-	3425	3	62	9	N	56					309
03	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	3553	3	99	9	N	90	182	1			217
04	3990	X	3426	-0-	-564	-0-	3325	3	101	9	N	92					309
05	4061	X	3181	-0-	-880	-0-	3118	3	63	9	N	57	189	1			177

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

12	8153	X	7560	-0-	-593	-0-	7397	3	163	9	N	148	190	1			358
01	8029	X	7383	-0-	-646	-0-	7225	3	158	9	N	144	175	1			327
02	6972	X	6158	-0-	-814	-0-	6039	3	119	9	N	108	172	1			263
03	7626	X	6753	-0-	-873	-0-	6593	3	160	9	N	145	185	1			223
04	7350	X	6375	-0-	-975	-0-	6233	3	142	9	N	129					352
05	7564	X	5580	-0-	-1984	-0-	5477	3	103	9	N	94	173	1			273

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

12	9207	X	7996	-0-	-1211	-0-	7803	3	193	9	N	175	186	1			192
01	9207	X	7649	-0-	-1558	-0-	7462	3	187	9	N	170	191	1			171
02	8092	X	7105	-0-	-987	-0-	6932	3	173	9	N	157	191	1			137
03	8556	X	7008	-0-	-1548	-0-	6841	3	167	9	N	152	190	1			99
04	7860	X	6631	-0-	-1229	-0-	6473	3	158	9	N	144					243
05	7998	X	6495	-0-	-1503	-0-	6374	3	121	9	N	110	190	1			163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39959 X	35799	-0-	-4160	-0-	34619	3	1180	9	N	1073	736	1			873
01	39246 X	35027	-0-	-4219	-0-	33851	3	1176	9	N	1069	1319	1			623
02	35448 X	30675	-0-	-4773	-0-	29654	3	1021	9	N	928	1102	1			449
03	38006 X	33148	-0-	-4858	-0-	32069	3	1079	9	N	981	745	1			685
04	35550 X	30594	-0-	-4956	-0-	29572	3	1022	9	N	929	748	1			866
05	35805 X	29065	-0-	-6740	-0-	28331	3	734	9	N	667	749	1			784

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

12	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	1339	1	13957	3	N	625	562	1			322
						688	9									
01	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	1339	1	13862	3	N	609	751	1			180
						670	9									
02	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	1210	1	12925	3	N	567	374	1			373
						624	9									
03	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	1339	1	15748	3	N	697	768	1			302
						767	9									
04	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	1296	1	15156	3	N	630	560	1			372
						693	9									
*05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	1339	1	15901	3	N	592	549	1			415
						651	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

12	12276 X	11658	-0-	-618	-0-	11421	3	237	9	N	215	190	1			418
01	12121 X	11529	-0-	-592	-0-	11279	3	250	9	N	227	368	1			277
02	10948 X	10318	-0-	-630	-0-	10117	3	201	9	N	183	175	1			285
03	12090 X	11263	-0-	-827	-0-	11056	3	207	9	N	188	193	1			280
04	11490 X	10784	-0-	-706	-0-	10543	3	241	9	N	219	182	1			317
05	11656 X	11123	-0-	-533	-0-	10930	3	193	9	N	175	192	1			300

MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

12	20801 X	18918	-0-	-1883	-0-	17977	3	941	9	N	855	1121	1			328
01	20801 X	20579	-0-	-222	-0-	19377	3	1202	9	N	1093	758	1			663
02	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	18800	3	1295	9	N	1177	1311	1			529
03	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	20912	3	1163	9	N	1057	1115	1			471
04	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	19924	3	1031	9	N	937	922	1			486
05	22258 X	21380	-0-	-878	-0-	20384	3	996	9	N	905	740	1			651

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

12	23715 X	21818	-0-	-1897	-0-	21466	3	352	9	N	320	375	1			654
01	23374 X	21684	-0-	-1690	-0-	21295	3	389	9	N	354	372	1			636
02	20804 X	19296	-0-	-1508	-0-	19011	3	285	9	N	259	343	1			552
03	22816 X	20989	-0-	-1827	-0-	20666	3	323	9	N	294	178	1			668
04	21570 X	19831	-0-	-1739	-0-	19505	3	326	9	N	296	183	1			781
05	21824 X	14329	-0-	-7495	-0-	14090	3	239	9	N	217	348	1			650

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27683 X	23974	-0-	-3709	-0-	23576	3	398	9	N	362	369	1			860
01	26474 X	24618	-0-	-1856	-0-	24243	3	375	9	N	341	571	1			630
02	23912 X	21297	-0-	-2615	-0-	20938	3	359	9	N	326	324	1			632
03	26040 X	23024	-0-	-3016	-0-	22661	3	363	9	N	330	187	1			775
04	24840 X	21341	-0-	-3499	-0-	20968	3	373	9	N	339	363	1			751
05	24614 X	20903	-0-	-3711	-0-	20554	3	349	9	N	317	188	1			880

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

12	7502 X	6511	-0-	-991	-0-	6310	3	201	9	N	183	165	1			483
01	7502 X	5717	-0-	-1785	-0-	5587	3	130	9	N	118	155	1			446
02	6552 X	5268	-0-	-1284	-0-	5129	3	139	9	N	126	159	1			413
03	6975 X	5698	-0-	-1277	-0-	5551	3	147	9	N	134	183	1			364
04	6570 X	5390	-0-	-1180	-0-	5245	3	145	9	N	132	169	1			327
05	6510 X	5467	-0-	-1043	-0-	5317	3	150	9	N	136					463

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

12	6944 X	6363	-0-	-581	-0-	6131	3	232	9	N	211	177	1			174
01	6727 X	6196	-0-	-531	-0-	5956	3	240	9	N	218	178	1			214
02	6048 X	5439	-0-	-609	-0-	5224	3	215	9	N	195	163	1			246
03	6634 X	5901	-0-	-733	-0-	5670	3	231	9	N	210	178	1			278
04	6360 X	5596	-0-	-764	-0-	5358	3	238	9	N	216	349	1			145
05	6355 X	5690	-0-	-665	-0-	5467	3	223	9	N	203					348

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

12	12586 X	11881	-0-	-705	-0-	285	1	10899	3	N	634	535	1			483
						697	9									
01	12586 X	11352	-0-	-1234	-0-	285	1	10471	3	N	542	507	1			518
						596	9									
02	11340 X	10171	-0-	-1169	-0-	258	1	9363	3	N	500	522	1			496
						550	9									
03	11873 X	10921	-0-	-952	-0-	285	1	10082	3	N	504	357	1			643
						554	9									
04	11490 X	10191	-0-	-1299	-0-	276	1	9402	3	N	466	680	1			429
						513	9									
05	11873 X	9747	-0-	-2126	-0-	285	1	8949	3	N	466	353	1			542
						513	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10705	-0-	-1230	-0-	10478	3	227	9	N	206	182	1			380
01	11563	X	10461	-0-	-1102	-0-	10267	3	194	9	N	176	189	1			367
02	9968	X	8585	-0-	-1383	-0-	8405	3	180	9	N	164	183	1			348
03	10788	X	9361	-0-	-1427	-0-	9179	3	182	9	N	165	200	1			313
04	10350	X	8220	-0-	-2130	-0-	8063	3	157	9	N	143	189	1			267
05	10695	X	8492	-0-	-2203	-0-	8320	3	172	9	N	156	187	1			236

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

12	30256	X	25959	-0-	-4297	-0-	25102	3	857	9	N	779	538	1			803
01	29388	X	25504	-0-	-3884	-0-	24928	3	576	9	N	524	561	1			766
02	25928	X	23164	-0-	-2764	-0-	22165	3	999	9	N	908	880	1			794
03	27869	X	24833	-0-	-3036	-0-	23968	3	865	9	N	786	736	1			844
04	26970	X	23304	-0-	-3666	-0-	22481	3	823	9	N	748	739	1			853
05	25947	X	23477	-0-	-2470	-0-	22689	3	788	9	N	716	736	1			833

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

12	12214	X	10838	-0-	-1376	-0-	10600	3	238	9	N	216	184	1			281
01	11904	X	10572	-0-	-1332	-0-	10345	3	227	9	N	206	193	1			294
02	10584	X	9285	-0-	-1299	-0-	9081	3	204	9	N	185	195	1			284
03	11315	X	10424	-0-	-891	-0-	10194	3	230	9	N	209	186	1			307
04	10650	X	10229	-0-	-421	-0-	10013	3	216	9	N	196	192	1			311
05	10850	X	10216	-0-	-634	-0-	10031	3	185	9	N	168	179	1			300

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

12	7688	X	6473	-0-	-1215	-0-	6346	3	127	9	N	115	191	1			249
01	7688	X	6240	-0-	-1448	-0-	6145	3	95	9	N	86					335
02	6832	X	4691	-0-	-2141	-0-	4617	3	74	9	N	67					402
03	7006	X	5327	-0-	-1679	-0-	5232	3	95	9	N	86	195	1			293
04	6780	X	5088	-0-	-1692	-0-	4996	3	92	9	N	84					377
05	6479	X	5417	-0-	-1062	-0-	5332	3	85	9	N	77	191	1			263

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

12	13020	X	11388	-0-	-1632	-0-	11136	3	252	9	N	229	186	1			559
01	12741	X	11128	-0-	-1613	-0-	10856	3	272	9	N	247	189	1			617
02	11116	X	9909	-0-	-1207	-0-	9675	3	234	9	N	213	189	1			641
03	12121	X	10774	-0-	-1347	-0-	10536	3	238	9	N	216	386	1			471
04	11340	X	10116	-0-	-1224	-0-	9881	3	235	9	N	214	186	1			499
05	11377	X	10117	-0-	-1260	-0-	9915	3	202	9	N	184	188	1			495

CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

12	19995	X	18346	-0-	-1649	-0-	18067	3	279	9	N	254	176	1			446
01	19313	X	17395	-0-	-1918	-0-	17160	3	235	9	N	214	369	1			291
02	17164	X	15729	-0-	-1435	-0-	15486	3	243	9	N	221	173	1			339
03	18755	X	17096	-0-	-1659	-0-	16844	3	252	9	N	229	360	1			208
04	18150	X	16211	-0-	-1939	-0-	15972	3	239	9	N	217	182	1			243
05	18352	X	16392	-0-	-1960	-0-	16177	3	215	9	N	195					438

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122

12	50538	X	50538	-0-	-0-	-0-	49990	3	548	9	N	498	394	1			658
01	49021	X	49021	-0-	-0-	-0-	48738	3	283	9	N	257	395	1			520
02	43610	X	43610	-0-	-0-	-0-	43063	3	547	9	N	497	396	1			621
03	46500	X	37886	-0-	-8614	-0-	37543	3	343	9	N	312	400	1			533
04	45000	X	18677	-0-	-26323	-0-	18428	3	249	9	N	226	189	1			570
05	46500	X	37180	-0-	-9320	-0-	36754	3	426	9	N	387	386	1			571

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57102	X	50298	-0-	-6804	-0-	49760	3	538	9	N	489	604	1			515
01	53723	X	48092	-0-	-5631	-0-	47557	3	535	9	N	486	703	1			298
02	48524	X	42336	-0-	-6188	-0-	41824	3	512	9	N	465	204	1			559
03	51863	X	46814	-0-	-5049	-0-	46304	3	510	9	N	464	401	1			622
04	49110	X	44239	-0-	-4871	-0-	43774	3	465	9	N	423	599	1			446
05	50313	X	43582	-0-	-6731	-0-	43190	3	392	9	N	356	199	1			603

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

12	36053	X	31203	-0-	-4850	-0-	30193	3	1010	9	N	918	692	1			551
01	34999	X	30312	-0-	-4687	-0-	29313	3	999	9	N	908	774	1			685
02	30828	X	26778	-0-	-4050	-0-	25896	3	882	9	N	802	1289	1			198
03	32829	X	29007	-0-	-3822	-0-	28086	3	921	9	N	837	758	1			277
04	31230	X	27524	-0-	-3706	-0-	26662	3	862	9	N	784	552	1			509
05	31217	X	27937	-0-	-3280	-0-	27069	3	868	9	N	789	919	1			379

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

12	0	W	1830	-0-	1830	27152	682	1	1148	3	N	-0-					211
01	0	W	1829	-0-	1829	28981	682	1	1147	3	N	-0-					211
02	0	W	1687	-0-	1687	30668	616	1	1071	3	N	-0-					211
03	0	W	1858	-0-	1858	32526	682	1	1176	3	N	-0-					211
*04	0	W	1730	-0-	1730	34256	660	1	1070	3	N	-0-					211
05	0	W	1831	-0-	1831	36087	682	1	1149	3	N	-0-					1

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

12	40549	X	6318	-0-	-34231	-0-	6000	3	318	9	N	289	180	1			393
01	9610	X	5463	-0-	-4147	-0-	5180	3	283	9	N	257	357	1			293
02	8680	X	4473	-0-	-4207	-0-	4242	3	231	9	N	210	180	1			323
03	9610	X	4641	-0-	-4969	-0-	4414	3	227	9	N	206	156	1			373
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3981	3	205	9	N	186	365	1			194
05	6324	X	4287	-0-	-2037	-0-	4093	3	194	9	N	176					370

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803

ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					170
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					170
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					170
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					170
04	1620	N	1264	-0-	-356	-0-	1262	2	2	9	N	2					172
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					172

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					327
01	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1405	2	25	9	N	23					350
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					350
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					350
04	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	1109	2			N	-0-					350
05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					350

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	N	20					600
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	N	20					620
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1906	2	20	9	N	18					638
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2128	2	28	9	N	25					663
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2072	2	17	9	N	15	185	1			493
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2036	2	31	9	N	28					521

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1486	2	22	9	N	20					468
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1952	2	51	9	N	46					514
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1641	2	41	9	N	37					551
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	N	19					570
04	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	1747	2	31	9	N	28					598
05	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1648	2	50	9	N	45	188	1			455

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2554	2	80	9	N	73					250
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2517	2	99	9	N	90					340
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2258	2	65	9	N	59					399
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2208	2	83	9	N	75	192	1			282
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2466	2	84	9	N	76					358
*05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2445	2	86	9	N	78	183	1			253

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4057	2	94	9	N	85					655
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4027	2	58	9	N	53	183	1			525
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3258	2	64	9	N	58	183	1			400
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4221	2	63	9	N	57					457
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3806	2	69	9	N	63					520
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3732	2	43	9	N	39					559

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS, JOHN C. WELL #: 1197 RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P + A'D 6-8-17

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

12	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2713	2	3	9	N	3			270
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	2	6	9	N	5			275
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2			277
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2945	2	6	9	N	5			282
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2704	2	4	9	N	4			286
*05	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-			286

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2109	2	33	9	N	30			276
01	3100 N	3136	-0-	36	36	3115	2	21	9	N	19			295
02	2084 N	2048	-0-	-36	-0-	2022	2	26	9	N	24			319
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	2	29	9	N	26			345
04	2730 X	1826	-0-	-904	-0-	1803	2	23	9	N	21			366
05	2821 X	2011	-0-	-810	-0-	1999	2	12	9	N	11			377

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2313	2	46	9	N	42	181	1	275
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2291	2	13	9	N	12			287
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2027	2	30	9	N	27			314
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2	36	9	N	33			347
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2036	2	9	9	N	8			355
*05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	N	33			388

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	N	2			398
01	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1061	2	9	9	N	8			406
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1229	2	20	9	N	18			424
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9	N	5			429
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			429
*05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-			429

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					51
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					51
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					51
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					51
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	N	5					56
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					56

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328

12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					273
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	N	2					275
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					282
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	N	5					287
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1355	2	6	9	N	5					292
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					292

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254

12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2835	2	75	9	N	68					502
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2747	2	46	9	N	42	192	1			352
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2401	2	161	9	N	146					498
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2654	2	14	9	N	13	193	1			318
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2463	2	69	9	N	63					381
05	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1410	2	4	9	N	4					385

ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210

12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2373	2	52	9	N	47					554
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2235	2	43	9	N	39					593
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2015	2	45	9	N	41					634
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2461	2	54	9	N	49	191	1			492
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2104	2	43	9	N	39					531
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2003	2	28	9	N	25					556

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					69
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					69
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					69
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					69
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	578	2	9	9	N	8					77
05	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-					77

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2312	2	11	9	N	10					305
01	3100	N	3387	-0-	287	287	3370	2	17	9	N	15					320
02	2179	N	1892	-0-	-287	-0-	1869	2	23	9	N	21					341
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	N	9					350
04	2190	X	2003	-0-	-187	-0-	1989	2	14	9	N	13					363
*05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2264	2	12	9	N	11					374

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	N	13					85
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1929	2	33	9	N	30					115
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					115
03	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1782	2	67	9	N	61					176
04	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	1607	2	23	9	N	21					197
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	N	16					213

FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	2	13	9	N	12					287
01	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1519	2	53	9	N	48					335
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1275	2	37	9	N	34					369
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1657	2	92	9	N	84					453
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1497	2	76	9	N	69	184	1			338
*05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65					403

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2345	2	30	9	N	27					283
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2283	2	22	9	N	20					303
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2180	2	43	9	N	39					342
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2377	2	41	9	N	37	193	1			186
04	2220	N	2069	-0-	-151	-0-	2033	2	36	9	N	33					219
05	2449	N	1994	-0-	-455	-0-	1976	2	18	9	N	16					235

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1774	2	75	9	N	68					324
01	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2			N	-0-					324
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1599	2	85	9	N	77	178	1			223
03	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1631	2	54	9	N	49					272
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1629	2	94	9	N	85	184	1			173
05	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1553	2	69	9	N	63					236

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2860	2	26	9	N	24					128
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2645	2	9	9	N	8					136
02	2800	N	4855	-0-	2055	2055	4807	2	48	9	N	44					180
03	3100	N	4945	-0-	1845	3900	4923	2	22	9	N	20					200
04	3000	N	2398	-0-	-602	3298	2368	2	30	9	N	27					227
*05	5942	X	2644	-0-	-3298	-0-	2620	2	24	9	N	22					249

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3157	2	9	9	N	8					178
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					178
02	2800 X	2642	-0-	-158	-0-	2642	2			N	-0-					178
03	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2791	2	47	9	N	43					221
04	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2818	2	133	9	N	121					342
05	3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2806	2	51	9	N	46	179	1			209

MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540

12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	798	2	14	9	N	13					230
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					230
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					230
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1434	2	12	9	N	11					241
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					241
*05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					241

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

12	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5836	2	33	9	N	30					193
01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5543	2	33	9	N	30					223
02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					223
03	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					223
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5315	2	26	9	N	24					247
*05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					247

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

12	12338 X	10914	-0-	-1424	-0-	10595	2	319	9	N	290	388	1			328
01	11904 X	7377	-0-	-4527	-0-	7128	2	249	9	N	226					554
02	10220 X	5729	-0-	-4491	-0-	5525	2	204	9	N	185	390	1			349
03	10881 X	6350	-0-	-4531	-0-	6093	2	257	9	N	234	188	1			395
04	10560 X	6370	-0-	-4190	-0-	6170	2	200	9	N	182	325	1			252
05	10912 X	6320	-0-	-4592	-0-	6181	2	139	9	N	126	184	1			194

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	N	5					155
01	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	1000	2			N	-0-					155
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					155
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	996	2	47	9	N	43					198
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	976	2	54	9	N	49					247
05	1054 N	951	-0-	-103	-0-	908	2	43	9	N	39					286

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

12	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	14985	2	722	9	N	656	560	1			828
01	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	15294	2	485	9	N	441	371	1			898
02	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	13720	2	658	9	N	598	562	1			934
03	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	14912	2	655	9	N	595	748	1			781
04	15000 X	14763	-0-	-237	-0-	14128	2	635	9	N	577	562	1			796
05	15500 X	14434	-0-	-1066	-0-	13854	2	580	9	N	527	555	1			768

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

12	23684 X	21755	-0-	-1929	-0-	21162	2	593	9	N	539	561	1			815
01	23374 X	20614	-0-	-2760	-0-	19973	2	641	9	N	583	366	1			1032
02	20608 X	17927	-0-	-2681	-0-	17280	2	647	9	N	588	560	1			1060
03	22165 X	20750	-0-	-1415	-0-	20092	2	658	9	N	598	738	1			920
04	21450 X	20439	-0-	-1011	-0-	19783	2	656	9	N	596	743	1			773
05	21762 X	20727	-0-	-1035	-0-	20061	2	666	9	N	605	548	1			830

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

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

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

12	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
01	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
02	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
04	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
*05	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-			-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

12	713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654	3			N	-0-			-0-
01	713 N	597	-0-	-116 B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
02	644 N	613	-0-	-31 B	-0-	613	3			N	-0-			-0-
03	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-			-0-
04	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
*05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-			-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

12	5445 X	5445	-0-	-0- B	-0-	5431	3	14	9	N	13			144
01	5260 X	5260	-0-	-0- B	-0-	5247	3	13	9	N	12			156
02	4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	4773	3	7	9	N	6			162
03	5478 X	5478	-0-	-0- B	-0-	5468	3	10	9	N	9			171
04	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	4919	3	3	9	N	3			174
*05	5434 X	5434	-0-	-0- B	-0-	5426	3	8	9	N	7			181

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					92
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					92
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					92
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					92
04	330 N	346	-0-	16	-0-	346	3			N	-0-					92
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					92

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

12	2480 N	1167	-0-	-1313	-0-	12	1	1155	2	N	-0-					144
01	2325 N	1308	-0-	-1017	-0-	12	1	1296	2	N	-0-	10	5			134
02	1988 N	1523	-0-	-465	-0-	11	1	1512	2	N	-0-					134
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	12	1	1730	2	N	-0-					134
04	1260 N	1647	-0-	387	-0-	1647	2			N	-0-					134
05	1674 N	1501	-0-	-173	-0-	1492	2	9	9	N	8					142

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	40
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3	N	-0-	40
02	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3	N	-0-	40
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	3	N	-0-	40
04	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	3	N	-0-	40
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	40

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					28
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					28
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					28
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					28
04	2460	N	2924	-0-	464	-0-	2924	2			N	-0-					28
*05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

12	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	11	1	1529	3	N	-0-					85
01	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	11	1	1353	3	N	84	45	5			124
						39	4	92	9							
02	1540 N	1441	-0-	-99	-0-	10	1	1431	3	N	-0-					124
03	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	11	1	1576	3	N	-0-					124
04	1440 N	1628	-0-	188	-0-	1533	3	95	9	N	86					210
05	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604	3			N	-0-					210

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	N	4					214
						4	9									
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	N	-0-	177	1			37
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-					37
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	31	1	308	2	N	-0-					37
04	270 N	323	-0-	53	-0-	30	1	282	2	N	10					47
						11	9									
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	31	1	206	2	N	-0-					47

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	182	1			507
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	185	1			541
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	349	1			192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189					381
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	179	1			304
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	872	3	23	9	N	21					79
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					79
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					79
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	856	3	80	9	N	73					152
04	300	N	869	-0-	569	-0-	852	3	17	9	N	15					167
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					167

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					135
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					135
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					135
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					135
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	796	2	30	9	N	27					162
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					162

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	829	3	12	9	N	11					123
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1021	3	17	9	N	15	1	1			137
02	868	N	862	-0-	-6	-0-	850	3	12	9	N	11					148
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	986	3	18	9	N	16					164
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	954	3	4	9	N	4	145	1			23
05	961	N	727	-0-	-234	-0-	710	3	17	9	N	15					38

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	N	2					102
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	394	3	3	9	N	3					105
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	N	2					107
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					110
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					110
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4	9	N	4					114

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					40
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			N	-0-					40
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	714	2			N	-0-					40
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					40
04	750	N	754	-0-	4	-0-	754	2			N	-0-					40
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					40

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					157
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					157
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					157
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					157
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					157
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					157

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

12	3441	X	2908	-0-	-533	-0-	2900	2	8	9	N	7					132
01	3317	X	2761	-0-	-556	-0-	2752	2	9	9	N	8					140
02	2996	X	2399	-0-	-597	-0-	2391	2	8	9	N	7					147
03	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2909	2	7	9	N	6					153
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3465	2	18	9	N	16					169
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3569	2	14	9	N	13					182

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3687	2	19	9	N	17	194	1			20
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4271	2	22	9	N	20					40
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4598	2	52	9	N	47					87
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2968	2	30	9	N	27	1	8			113
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7089	2	70	9	N	64					177
*05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6671	2	50	9	N	45	193	1	7	8	22

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

12	7223	X	5879	-0-	-1344	-0-	5862	2	17	9	N	15					112
01	7223	X	6774	-0-	-449	-0-	6756	2	18	9	N	16					128
02	6412	X	5987	-0-	-425	-0-	5827	2	160	9	N	145	198	1			75
03	7099	X	6595	-0-	-504	-0-	6558	2	37	9	N	34	1	8			108
04	6570	X	6569	-0-	-1	-0-	6539	2	30	9	N	27					135
05	6789	X	6458	-0-	-331	-0-	6410	2	48	9	N	44	2	8			177

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9031	2	90	9	N	82	167	1			17
01	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7049	2	84	9	N	76					93
02	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6922	2	94	9	N	85	162	1			16
03	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7796	2	131	9	N	119	118	1			17
*04	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					17
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					17

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3237	2	14	9	N	13					102
01	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	N	1					103
02	2912 X	2663	-0-	-249	-0-	2663	2			N	-0-					103
03	3255 X	2601	-0-	-654	-0-	2601	2			N	-0-					103
04	3150 X	2802	-0-	-348	-0-	2789	2	13	9	N	12					115
05	3255 X	2646	-0-	-609	-0-	2638	2	8	9	N	7					122

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

12	3596 X	2906	-0-	-690	-0-	2859	2	47	9	N	43					156
01	3596 X	2710	-0-	-886	-0-	2692	2	18	9	N	16					172
02	3136 X	2253	-0-	-883	-0-	2249	2	4	9	N	4					176
03	3379 X	2421	-0-	-958	-0-	2421	2			N	-0-					176
04	3210 X	2247	-0-	-963	-0-	2218	2	29	9	N	26					202
05	2914 X	1925	-0-	-989	-0-	1907	2	18	9	N	16	173	1			45

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

12	682 N	467	-0-	-215	-0-	459	3	8	9	N	7					28
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	406	3	41	9	N	37					65
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	357	3	17	9	N	15					80
03	465 N	324	-0-	-141	-0-	321	3	3	9	N	3					83
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	335	3	3	9	N	3					86
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	313	3	17	9	N	15					101

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

12	6603 X	6133	-0-	-470	-0-	12	1	5972	2	N	135	193	1			252
						149	9									
01	6386 X	5826	-0-	-560	-0-	12	1	5814	2	N	-0-	12	5			240
02	5740 X	5548	-0-	-192	-0-	10	1	5216	2	N	293	192	1	40	5	301
						322	9									
03	6324 X	5846	-0-	-478	-0-	12	1	5766	2	N	62	189	1			174
						68	9									
04	6090 X	5673	-0-	-417	-0-	5548	2	125	9	N	114	66	5			222
05	6231 X	5561	-0-	-670	-0-	5503	2	58	9	N	53	183	1			92

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	14	1	7297	2	N	152	189	1			187
						167	9									
01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	14	1	7267	2	N	23					210
						25	9									
02	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	12	1	6567	2	N	245	189	1	35	5	231
						270	9									
03	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	14	1	7255	2	N	183	189	1	72	5	153
						201	9									
04	4230 X	7239	-0-	3009	-0-	7054	2	185	9	N	168	179	1			142
*05	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7108	2	14	9	N	13					155

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

12	1085 X	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	854	-0-	-231	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	980 X	750	-0-	-230	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	1050 X	718	-0-	-332	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	930 X	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200

12	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	21	1	2817	2	N	-0-					71
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	21	1	3493	2	N	243	173	1	84	5	57
						267	9									
02	2828 X	2475	-0-	-353	-0-	19	1	2425	2	N	28					85
						31	9									
03	4526 X	2791	-0-	-1735	-0-	21	1	2607	2	N	148	89	5			144
						163	9									
04	3570 X	3609	-0-	39	-0-	3504	2	105	9	N	95	82	5			157
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3529	2	92	9	N	84					241

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

12	3565 X	3092	-0-	-473	-0-	13	1	3076	2	N	3	3	5			60
						3	9									
01	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	13	1	3386	2	N	-0-	3	5			57
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	12	1	3347	2	N	-0-					57
03	4774 X	3257	-0-	-1517	-0-	13	1	3238	2	N	5	5	5			57
						6	9									
04	3300 X	5440	-0-	2140	-0-	5440	2			N	-0-					57
*05	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					57

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

12	9796 X	9677	-0-	-119	-0-	889	1	8777	2	N	10	16	1	1	8	59
						11	9									
01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	753	1	8459	2	N	8	4	1	4	8	59
						9	9									
02	9940 X	8183	-0-	-1757	-0-	442	1	7735	2	N	5	3	1	2	8	59
						6	9									
03	11005 X	8904	-0-	-2101	-0-	358	1	8543	2	N	3	2	1	2	8	58
						3	9									
04	10650 X	8181	-0-	-2469	-0-	905	1	7119	2	N	143	176	1	1	8	24
						157	9									
05	9672 X	9029	-0-	-643	-0-	77	1	8951	2	N	1	1	8			24
						1	9									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900

12	744 N	91	-0-	-653	-0-	91	2			Y	-0-	3
01	341 N	59	-0-	-282	-0-	59	2			Y	-0-	3
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	3
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	3
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-	3
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	3

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	730
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	730
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	730
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	730
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	730
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	730

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2355	2	28	9	N	25	930
01	2139 X	668	-0-	-1471	-0-	650	2	18	9	N	16	946
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	8	954
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	8	962
04	2070 X	1727	-0-	-343	-0-	1721	2	6	9	N	5	967
05	2139 X	82	-0-	-2057	-0-	80	2	2	9	N	2	969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3154	2	30	9	N	27				945
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2761	2	99	9	N	90	189	1		846
02	2380 X	2123	-0-	-257	-0-	2080	2	43	9	N	39	378	1		507
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2631	2	42	9	N	38				545
04	2550 X	2442	-0-	-108	-0-	2388	2	54	9	N	49				594
05	2635 X	2410	-0-	-225	-0-	2366	2	44	9	N	40				634

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	20879	-0-	17779	17779	20845	2	34	9	N	31					928
01	3100	N	1885	-0-	-1215	16564	1850	2	35	9	N	32					960
02	2800	N	1720	-0-	-1080	15484	1676	2	44	9	N	40					1000
03	17246	X	1762	-0-	-15484	-0-	1733	2	29	9	N	26					1026
04	2790	X	1847	-0-	-943	-0-	1726	2	121	9	N	110	351	1			785
05	2883	X	1627	-0-	-1256	-0-	1572	2	55	9	N	50					835

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					719
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					721
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					721
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					721
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					723
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					723

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					803
01	1581	N	590	-0-	-991	-0-	588	2	2	9	N	2					805
02	1400	N	354	-0-	-1046	-0-	352	2	2	9	N	2					807
03	1271	N	541	-0-	-730	-0-	539	2	2	9	N	2					809
04	570	N	263	-0-	-307	-0-	263	2			N	-0-					809
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2241	2	34	9	N	31					1072
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2060	2	61	9	N	55					1127
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1286	2	124	9	N	113	190	1			1050
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1938	2	36	9	N	33					1083
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18	9	N	16					1099
05	961	X	800	-0-	-161	-0-	768	2	32	9	N	29					1128

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

12	3100	N	3447	-0-	347	1839	3408	2	39	9	N	35					1285
01	5277	X	3438	-0-	-1839	-0-	3419	2	19	9	N	17	176	1			1126
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2941	2	52	9	N	47	353	1			820
03	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	2973	2	57	9	N	52					872
04	3000	X	2103	-0-	-897	-0-	2084	2	19	9	N	17					889
05	3100	X	1831	-0-	-1269	-0-	1660	2	171	9	N	155	193	1			851

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					1743
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					1743
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1743
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					1743
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					1743
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					1743

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					414
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					414
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					414
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					414
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					414
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3447	2	127	9	N	115					1462
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2916	2	84	9	N	76					1538
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2778	2	72	9	N	65	189	1			1414
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3629	2	155	9	N	141	185	1			1370
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2263	2	50	9	N	45					1415
*05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2644	2	68	9	N	62					1477

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	2065	2	51	9	N	46					1371
01	2449	N	1958	-0-	-491	-0-	1922	2	36	9	N	33					1404
02	2072	N	1740	-0-	-332	-0-	1719	2	21	9	N	19					1423
03	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1893	2	21	9	N	19					1442
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1924	2	21	9	N	19					1461
05	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1861	2	47	9	N	43	188	1			1316

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1665	-0-	-505	-0-	1640	2	25	9	N	23					1812
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2306	2	33	9	N	30					1842
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2461	2	64	9	N	58	185	1			1715
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2698	2	58	9	N	53					1768
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	N	43					1811
*05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2860	2	91	9	N	83					1894

DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	848	-0-	-113	-0-	817	2	31	9	N	28					1441
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	771	2	39	9	N	35					1476
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	663	2	25	9	N	23					1499
03	837	N	701	-0-	-136	-0-	679	2	22	9	N	20					1519
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	625	2	11	9	N	10					1529
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	632	2	13	9	N	12					1541

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23095	X	21392	-0-	-1703	-0-	20845	2	547	9	N	497	373	1			6609
01	23095	X	20931	-0-	-2164	-0-	20344	2	587	9	N	534	384	1			6759
02	19992	X	17674	-0-	-2318	-0-	17222	2	452	9	N	411	538	1			6632
03	22134	X	20767	-0-	-1367	-0-	20194	2	573	9	N	521	189	1			6964
04	20790	X	17297	-0-	-3493	-0-	16901	2	396	9	N	360	563	1			6761
05	21390	X	21318	-0-	-72	-0-	20802	2	516	9	N	469	378	1			6852

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	12163	-0-	-4825	-0-	11895	2	268	9	N	244	372	1			2946
01	16120	X	10411	-0-	-5709	-0-	10147	2	264	9	N	240	352	1			2834
02	14560	X	10935	-0-	-3625	-0-	10691	2	244	9	N	222	706	1			2350
03	15035	X	11916	-0-	-3119	-0-	11700	2	216	9	N	196	187	1			2359
04	13680	X	10902	-0-	-2778	-0-	10686	2	216	9	N	196	187	1			2368
*05	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12101	2	266	9	N	242	188	1			2422

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					982
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	583	2	7	9	N	6					988
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	697	2	17	9	N	15					1003
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	708	2	17	9	N	15					1018
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	749	2	17	9	N	15					1033
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17					1050

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

12	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	19658	2	773	9	N	703	731	1			7710
01	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	16895	2	513	9	N	466					8176
02	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13277	2	287	9	N	261	367	1			8070
03	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	15892	2	162	9	N	147	188	1			8029
04	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15152	2	704	9	N	640	368	1			8301
*05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14306	2	394	9	N	358	541	1			8118

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					150
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					150
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	2			N	-0-					150
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					150
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					150
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					150

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

12	17763	X	12777	-0-	-4986	-0-	12557	2	220	9	N	200	191	1			577
01	17763	X	8571	-0-	-9192	-0-	8389	2	182	9	N	165	193	1			549
02	16044	X	9706	-0-	-6338	-0-	9424	2	282	9	N	256	391	1			414
03	16430	X	10167	-0-	-6263	-0-	9882	2	285	9	N	259	361	1			312
04	15900	X	9867	-0-	-6033	-0-	9633	2	234	9	N	213	186	1			339
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					339

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

12	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	19084	2	1231	9	N	1119	1164	1			170
01	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	19260	2	1067	9	N	970	961	1			179
02	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	17427	2	1190	9	N	1082	1112	1			149
03	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	19290	2	849	9	N	772	766	1			155
*04	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	18888	2	1312	9	N	1193	952	1			396
05	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					396

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

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

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

12	6727 X	4789	-0-	-1938	-0-	4382	2	407	9	Y	370	267	1			181
01	6727 X	4466	-0-	-2261	-0-	3975	2	491	9	Y	446	527	1			100
02	5152 X	2678	-0-	-2474	-0-	2653	2	25	9	Y	23	103	1			20
03	5704 X	3396	-0-	-2308	-0-	3311	2	85	9	Y	77	79	1			18
04	5130 X	4776	-0-	-354	-0-	4187	2	589	9	Y	535	446	1			107
*05	4774 X	3903	-0-	-871	-0-	3622	2	281	9	Y	255	239	1			123

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

12	8215 X	5083	-0-	-3132	-0-	4922	2	161	9	N	146					1796
01	8215 X	4244	-0-	-3971	-0-	4091	2	153	9	N	139	181	1			1754
02	7168 X	3385	-0-	-3783	-0-	3110	2	275	9	N	250	362	1			1642
03	6820 X	3403	-0-	-3417	-0-	3196	2	207	9	N	188	186	1			1644
04	6000 X	2901	-0-	-3099	-0-	2703	2	198	9	N	180	166	1			1658
05	5084 X	2668	-0-	-2416	-0-	2557	2	111	9	N	101	184	1			1575

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579

LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	5096	-0-	-2654	-0-	4982	2	114	9	N	104	197	1	3	8	321
01	7316	X	5167	-0-	-2149	-0-	5034	2	133	9	N	121	4	8			438
02	5852	X	4636	-0-	-1216	-0-	4508	2	128	9	N	116	196	1	2	8	356
03	6262	X	4193	-0-	-2069	-0-	4104	2	89	9	N	81	197	1	9	8	231
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6142	2	152	9	N	138					369
*05	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9052	2	449	9	N	408	389	1	8	8	380

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

12	2201	N	964	-0-	-1237	-0-	702	2	262	9	N	238	196	1	14	8	301
01	1891	N	1119	-0-	-772	-0-	873	2	246	9	N	224	218	1	14	8	293
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1103	2	179	9	N	163	194	1	14	8	248
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1977	2	327	9	N	297	195	1	27	8	323
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2153	2	296	9	N	269	194	1			398
*05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2168	2	232	9	N	211	393	1	13	8	203

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	11361	2	1145	9	N	1041	794	1			465
01	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	10600	2	1070	9	N	973	1157	1	1	8	280
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	9967	2	1053	9	N	957	972	1			265
03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	10845	2	1019	9	N	926	984	1	3	8	204
04	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	10193	2	981	9	N	892	773	1			323
*05	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	10708	2	1049	9	N	954	972	1	1	8	304

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

12	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	10561	2	580	9	N	527	547	1	2	8	255
01	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10366	2	532	9	N	484	539	1	2	8	198
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9637	2	411	9	N	374	367	1			205
03	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	11623	2	582	9	N	529	553	1	1	8	180
04	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10507	2	530	9	N	482	517	1			145
*05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10095	2	430	9	N	391	363	1			173

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1392	2	366	9	N	333	195	1	8	8	383
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1236	2	347	9	N	315	579	1	11	8	108
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1288	2	283	9	N	257	193	1	5	8	167
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1258	2	409	9	N	372	403	1	9	8	127
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1178	2	296	9	N	269	194	1			202
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1137	2	343	9	N	312	388	1	4	8	122

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

12	10416	X	4700	-0-	-5716	-0-	3799	2	901	9	N	819	788	1	4	8	207
01	10416	X	10185	-0-	-231	-0-	9491	2	694	9	N	631	585	1	6	8	247
02	9408	X	7450	-0-	-1958	-0-	7081	2	369	9	N	335	394	1	1	8	187
03	10416	X	4881	-0-	-5535	-0-	4517	2	364	9	N	331	398	1	3	8	117
04	9870	X	6832	-0-	-3038	-0-	6502	2	330	9	N	300	197	1			220
05	10199	X	7219	-0-	-2980	-0-	6899	2	320	9	N	291	397	1	1	8	113

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4453	2	510	9	N	464	389	1			230
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	3869	2	539	9	N	490	597	1			123
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3742	2	505	9	N	459	399	1			183
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	3987	2	498	9	N	453	590	1	1	8	45
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4156	2	506	9	N	460	397	1			108
*05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4255	2	494	9	N	449	399	1	4	8	154

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	9859	-0-	-464	-0-	8708	2	1151	9	N	1046	968	1	2	8	369
01	10323	X	9375	-0-	-948	-0-	8231	2	1144	9	N	1040	1180	1	3	8	226
02	9240	X	7452	-0-	-1788	-0-	6662	2	790	9	N	718	769	1	2	8	173
03	9889	X	8041	-0-	-1848	-0-	7129	2	912	9	N	829	784	1			218
04	9540	X	6266	-0-	-3274	-0-	5472	2	794	9	N	722	772	1			168
05	9858	X	7845	-0-	-2013	-0-	6967	2	878	9	N	798	779	1			187

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

12	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	3960	2	695	9	Y	632	555	1	5	8	181
01	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	3898	2	714	9	Y	649	558	1	7	8	265
02	4564	X	4325	-0-	-239	-0-	3713	2	612	9	Y	556	662	1	2	8	157
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4556	2	651	9	Y	592	564	1	5	8	180
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4404	2	669	9	Y	608	559	1			229
*05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4430	2	689	9	Y	626	767	1	2	8	86

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402

12	6913	X	5848	-0-	-1065	-0-	5404	2	444	9	N	404	417	1	4	8	135
01	6851	X	5824	-0-	-1027	-0-	5506	2	318	9	N	289	263	1	6	8	155
02	6048	X	4268	-0-	-1780	-0-	3980	2	288	9	N	262	255	1	1	8	161
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6333	2	422	9	N	384	384	1	3	8	158
04	5700	X	5543	-0-	-157	-0-	5179	2	364	9	N	331	408	1			81
05	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	5332	2	477	9	N	434	429	1	2	8	84

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

12	7719	X	6549	-0-	-1170	-0-	6183	2	366	9	N	333	398	1	1	8	99
01	7719	X	6534	-0-	-1185	-0-	6131	2	403	9	N	366	199	1	1	8	265
02	6664	X	5609	-0-	-1055	-0-	5294	2	315	9	N	286	393	1			158
03	6696	X	6046	-0-	-650	-0-	5647	2	399	9	N	363	387	1			134
04	6480	X	5467	-0-	-1013	-0-	5074	2	393	9	N	357	389	1			102
05	6541	X	5347	-0-	-1194	-0-	4972	2	375	9	N	341	380	1			63

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2023	2	526	9	N	478	418	1	5	8	136
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	1998	2	553	9	N	503	427	1	7	8	205
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1576	2	468	9	N	425	508	1	2	8	120
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1104	2	479	9	N	435	418	1	5	8	132
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1227	2	496	9	N	451	413	1			170
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1440	2	541	9	N	492	592	1	2	8	68

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

12	3100	X	1415	-0-	-1685	-0-	1261	2	154	9	N	140					203
01	2697	X	1344	-0-	-1353	-0-	1198	2	146	9	N	133	197	1			139
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1515	2	149	9	N	135	195	1			79
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2322	2	168	9	N	153	201	1			31
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2238	2	187	9	N	170					201
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2173	2	146	9	N	133	195	1			139

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

12	2294	N	1522	-0-	-772	-0-	1206	2	316	9	N	287	197	1			163
01	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	1750	2	279	9	N	254	195	1			222
02	2072	N	1678	-0-	-394	-0-	1440	2	238	9	N	216	388	1			50
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1244	2	215	9	N	195	193	1			52
04	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	1502	2	229	9	N	208	195	1			65
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1533	2	293	9	N	266	194	1			137

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	15517	-0-	-3579	-0-	14734	2	783	9	N	712	559	1	153	8	337
01	17949	X	14698	-0-	-3251	-0-	13878	2	820	9	N	745	736	1	187	8	159
02	15288	X	12699	-0-	-2589	-0-	11980	2	719	9	N	654	358	1	161	8	294
03	16337	X	13896	-0-	-2441	-0-	12986	2	910	9	N	827	589	1	282	8	250
04	15360	X	13603	-0-	-1757	-0-	13013	2	590	9	N	536	585	1			201
05	15531	X	13710	-0-	-1821	-0-	13009	2	701	9	N	637	375	1	148	8	315

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				779
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				779
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				779
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				779
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				779
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				779

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				587
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				587
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				587
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				587
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				587
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				587

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

12	7719	X	7248	-0-	-471	-0-	7198	2	50	9	N	45					303
01	7657	X	7110	-0-	-547	-0-	7093	2	17	9	N	15					318
02	6860	X	6452	-0-	-408	-0-	6373	2	79	9	N	72					390
03	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	6986	2	14	9	N	13	189	1			214
04	7140	X	6513	-0-	-627	-0-	6471	2	42	9	N	38					252
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					252

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

12	775	N	736	-0-	-39	-0-	727	2	9	9	N	8					190
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					190
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	155	1			35
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					35
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10					45
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					45

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					299
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					299
02	1148 N	1009	-0-	-139	-0-	1009	2			N	-0-					299
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	N	15					314
04	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1197	2			N	-0-					314
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					314

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843 X	7713	-0-	-130	-0-	6737	2	976	9	N	887	767	1			543
01	7781 X	5388	-0-	-2393	-0-	5030	2	358	9	N	325	586	1			282
02	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	5864	2	1617	9	N	1470	1151	1			601
03	7843 X	7100	-0-	-743	-0-	6286	2	814	9	N	740	756	1			585
04	7590 X	7355	-0-	-235	-0-	6346	2	1009	9	N	917	1126	1			376
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					376

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

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

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9130	2	80	9	N	73	194	1			431
01	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	9836	2	113	9	N	103	185	1			349
02	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9027	2	105	9	N	95					444
03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9976	2	50	9	N	45	195	1			294
*04	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8272	2	110	9	N	100					394
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					394

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981 X	13296	-0-	-685	-0-	12496	2	800	9	N	727	764	1			322
01	11749 X	135	-0-	-11614	-0-	72	2	63	9	N	57	189	1			190
02	14532 X	12	-0-	-14520	-0-	12	2			N	-0-					190
03	16089 X	46	-0-	-16043	-0-	16	2	30	9	N	27					217
04	13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					217
05	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					217

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	413	-0-	-796	-0-	382	2	31	9	N	28					435
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					435
02	1680 N	1289	-0-	-391	-0-	1289	2			N	-0-	190	1			245
03	403 N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-					245
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					245
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					245

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	2145	-0-	-5357	-0-	2142	2	3	9	N	3					145
01	3286	X	257	-0-	-3029	-0-	257	2			N	-0-					145
02	2968	X	88	-0-	-2880	-0-	86	2	2	9	N	2	99	1			48
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	2	8	9	N	7					55
04	2070	X	261	-0-	-1809	-0-	261	2			N	-0-					55
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					55

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

12	8339	X	7748	-0-	-591	-0-	7618	2	130	9	N	118	380	1			89
01	8339	X	2389	-0-	-5950	-0-	2386	2	3	9	N	3					92
02	7364	X	4408	-0-	-2956	-0-	4177	2	231	9	N	210	40	1			262
03	8029	X	4928	-0-	-3101	-0-	4804	2	124	9	N	113	193	1			182
04	7770	X	1142	-0-	-6628	-0-	1098	2	44	9	N	40					222
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					222

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16015	2	565	9	N	514	554	1			167
01	15562	X	11706	-0-	-3856	-0-	11265	2	441	9	N	401	196	1			372
02	14056	X	10033	-0-	-4023	-0-	9303	2	730	9	N	664	916	1			120
03	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19047	2	806	9	N	733	576	1			277
*04	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17127	2	738	9	N	671	761	1			187
05	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					187

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	4339	-0-	-2481	-0-	590 388	1 9	3361	2	Y	353	335	0	34	1	93
01	6727	X	4422	-0-	-2305	-0-	598 457	1 9	3367	2	Y	415	427	0	5	1	76
02	6132	X	3624	-0-	-2508	-0-	522 444	1 9	2658	2	Y	404	368	1			112
03	6789	X	3720	-0-	-3069	-0-	633 391	1 9	2696	2	Y	355	389	1			78
04	6150	X	4234	-0-	-1916	-0-	631 381	1 9	3222	2	Y	346	316	1			108
05	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	897 362	1 9	2748	2	Y	329	316	1			121

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4862	-0-	-780	-0-	304 600	1 9	3958	2	Y	545	394	1			275
01	5642	X	4697	-0-	-945	-0-	312 538	1 9	3847	2	Y	489	572	1			192
02	4788	X	4215	-0-	-573	-0-	284 504	1 9	3427	2	Y	458	392	1			258
03	5301	X	4594	-0-	-707	-0-	306 519	1 9	3769	2	Y	472	573	1			157
04	4800	X	4600	-0-	-200	-0-	322 507	1 9	3771	2	Y	461	384	1			234
05	4867	X	4489	-0-	-378	-0-	316 462	1 9	3711	2	Y	420	567	1			87

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4799	-0-	-440	-0-	326 231	1 9	4242	2	Y	210	209	1			246
01	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	326 213	1 9	4025	2	Y	194	388	1			52
02	4676	X	4003	-0-	-673	-0-	291 190	1 9	3522	2	Y	173	18	1			207
03	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	307 200	1 9	3777	2	Y	182	202	1			187
04	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	310 168	1 9	3629	2	Y	153	201	1			139
05	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	313 179	1 9	3677	2	Y	163	199	1			103

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	426 450	1 9	2427	2	Y	409	405	0	37	1	115
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	437 523	1 9	2461	2	Y	475	490	0	6	1	94
02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	365 507	1 9	1860	2	Y	461	420	1			135
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	461 405	1 9	1964	2	Y	368	411	1			92
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	459 425	1 9	2344	2	Y	386	349	1			129
05	3038	X	2542	-0-	-496	-0-	528 396	1 9	1618	2	Y	360	345	1	3	8	141

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3348	-0-	-1302	-0-	205	1	2674	2	Y	426	339	0	83	1	260
							469	9									
01	4371	X	2637	-0-	-1734	-0-	161	1	1983	2	Y	448	367	0	64	1	277
							493	9									
02	3612	X	3110	-0-	-502	-0-	200	1	2412	2	Y	453	422	1			308
							498	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	320	1	3944	2	Y	523	538	1			293
							575	9									
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	354	1	4149	2	Y	565	567	1			291
							622	9									
*05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	298	1	3507	2	Y	462	481	1			272
							508	9									

STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

12	9951	X	9203	-0-	-748	-0-	626	1	8152	2	Y	386	290	0	134	1	82
							425	9									
01	9951	X	9154	-0-	-797	-0-	662	1	8173	2	Y	290	196	0	95	1	81
							319	9									
02	8932	X	7871	-0-	-1061	-0-	580	1	7005	2	Y	260	243	1			98
							286	9									
03	9796	X	7792	-0-	-2004	-0-	557	1	6862	2	Y	339	367	1			70
							373	9									
04	9060	X	7652	-0-	-1408	-0-	564	1	6606	2	Y	438	414	1			94
							482	9									
05	9207	X	8142	-0-	-1065	-0-	597	1	7025	2	Y	473	508	1			59
							520	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

12	6572	X	5441	-0-	-1131	-0-	706	1	4020	2	Y	650	655	0	48	1	145
							715	9									
01	6572	X	5446	-0-	-1126	-0-	715	1	4027	2	Y	640	679	0	6	1	100
							704	9									
02	6160	X	4507	-0-	-1653	-0-	634	1	3228	2	Y	586	537	1			149
							645	9									
03	6820	X	5070	-0-	-1750	-0-	842	1	3586	2	Y	584	625	1			108
							642	9									
04	6270	X	5474	-0-	-796	-0-	803	1	4101	2	Y	518	480	1			146
							570	9									
05	5456	X	4006	-0-	-1450	-0-	834	1	2554	2	Y	562	526	1			182
							618	9									

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892

12	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	637	1	8303	2	Y	567	455	0	175	1	65
							624	9									
01	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	682	1	8421	2	Y	796	556	0	204	1	101
							876	9									
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	593	1	7170	2	Y	574	551	1			124
							631	9									
03	8928	X	8834	-0-	-94	-0-	614	1	7558	2	Y	602	674	1			52
							662	9									
04	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	652	1	7637	2	Y	848	795	1			105
							933	9									
05	8928	X	7737	-0-	-1191	-0-	570	1	6699	2	Y	425	500	1			30
							468	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419

DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	4248	-0-	-2386	-0-	900	1	3229	2	Y	108					182
						119	9									
01	6169 X	2992	-0-	-3177	-0-	953	1	1920	2	Y	108	168	1			122
						119	9									
02	5460 X	1330	-0-	-4130	-0-	736	1	529	2	Y	59					181
						65	9									
03	6045 X	1641	-0-	-4404	-0-	961	1	648	2	Y	29	178	1			32
						32	9									
04	4860 X	1022	-0-	-3838	-0-	1020	1	2	9	Y	2					34
05	4247 X	1038	-0-	-3209	-0-	1038	1			Y	-0-					34

IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	234	1	5882	2	Y	331	341	1			430
						364	9									
01	5115 X	4094	-0-	-1021	-0-	296	1	3687	2	Y	101	178	1			353
						111	9									
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	477	1	4714	2	Y	420	506	1			267
						462	9									
03	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	387	1	5532	2	Y	218	176	1			309
						240	9									
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	404	1	4820	2	Y	330	177	1			462
						363	9									
05	5115 X	3321	-0-	-1794	-0-	340	1	2893	2	Y	80	372	1			170
						88	9									

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	1787	1	6214	2	Y	417	179	1			485
						459	9									
01	6634 X	5534	-0-	-1100	-0-	1491	1	3812	2	Y	210	349	1			346
						231	9									
02	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	1743	1	5232	2	Y	390	525	1			211
						429	9									
03	8463 X	7725	-0-	-738	-0-	1908	1	5371	2	Y	405	540	1			76
						446	9									
04	8190 X	7456	-0-	-734	-0-	1969	1	5148	2	Y	308	178	1			206
						339	9									
05	8463 X	6961	-0-	-1502	-0-	1604	1	5105	2	Y	229	179	1			256
						252	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	2224	-0-	2224	2224	145	1	1719	2	Y	327	178	1			149
						360	9									
01	14B2 EXT	2581	-0-	2581	4805	140	1	2144	2	Y	270	333	1			86
						297	9									
02	14B2 EXT	1426	-0-	1426	6231	134	1	879	2	Y	375	332	1			129
						413	9									
03	9429 X	3198	-0-	-6231	-0-	149	1	2727	2	Y	293	351	1			71
						322	9									
04	2490 X	450	-0-	-2040	-0-	144	1	306	9	Y	278	178	1			171
05	2573 X	446	-0-	-2127	-0-	96	1	350	9	Y	318	172	1			317

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10021	-0-	-643	-0-	223	1	9534	2	Y	240	194	1			165
							264	9									
01	10664	X	9159	-0-	-1505	-0-	223	1	8686	2	Y	227	193	1			199
							250	9									
02	9632	X	8075	-0-	-1557	-0-	202	1	7654	2	Y	199	380	1			18
							219	9									
03	10571	X	10076	-0-	-495	-0-	212	1	9597	2	Y	243	192	1			69
							267	9									
04	10020	X	9396	-0-	-624	-0-	198	1	8956	2	Y	220	192	1			97
							242	9									
05	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	58	1	8373	2	Y	192	175	1			114
							211	9									

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	112	1	3522	2	Y	33					247
							36	9									
01	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	112	1	3447	2	Y	66	188	1			125
							73	9									
02	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	101	1	3068	2	Y	23					148
							25	9									
03	3782	X	3424	-0-	-358	-0-	97	1	3294	2	Y	30					178
							33	9									
04	3540	X	1787	-0-	-1753	-0-	62	1	1711	2	Y	13					191
							14	9									
05	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	32	1	3191	2	Y	84					275
							92	9									

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7421	-0-	-577	-0-	6743	2	678	9	N	616	710	1	1	8	120
01	7998	X	7228	-0-	-770	-0-	6623	2	605	9	N	550	556	1	2	8	112
02	7224	X	6393	-0-	-831	-0-	5846	2	547	9	N	497	541	1	1	8	67
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7352	2	689	9	N	626	545	1			148
04	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7319	2	666	9	N	605	375	1	1	8	377
*05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7435	2	530	9	N	482	728	1			131

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3001	-0-	-1122	-0-	2308	1	693	9	Y	630	518	1	42	8	553
01	4123	X	2665	-0-	-1458	-0-	2248	1	417	9	Y	379	351	1			581
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	2182	1	702	2	Y	617	681	1			517
							679	9									
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	2518	1	1624	2	Y	885	870	1	40	8	492
							974	9									
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	2420	1	1381	2	Y	738	855	1	51	8	324
							812	9									
05	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	2237	1	1029	2	Y	533	349	1			508
							586	9									

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	2701	-0-	-2104	-0-	496	1	1995	2	Y	191	177	1	2	8	98
							210	9									
01	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	496	1	3650	2	Y	300	178	1	3	8	217
							330	9									
02	4060	X	3037	-0-	-1023	-0-	448	1	2358	2	Y	210	353	1	1	8	73
							231	9									
03	4495	X	2648	-0-	-1847	-0-	496	1	1965	2	Y	170	1	8			242
							187	9									
04	4320	X	1121	-0-	-3199	-0-	480	1	591	2	Y	45	184	1			103
							50	9									
05	4464	X	1245	-0-	-3219	-0-	496	1	718	2	Y	28					131
							31	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

12	5084	X	3977	-0-	-1107	-0-	3627	2	350	9	N	318	188	1	4	8	184
01	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	4495	2	382	9	N	347	361	1	5	8	165
02	4760	X	4646	-0-	-114	-0-	4238	2	408	9	N	371	364	1	2	8	170
03	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4486	2	414	9	N	376	360	1	2	8	184
04	5100	X	4847	-0-	-253	-0-	4426	2	421	9	N	383	542	1			25
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	1	1	8			25

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	496	1	6160	2	Y	466	367	1	3	8	194
							513	9									
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	496	1	5950	2	Y	454	548	1	4	8	96
							499	9									
02	6272	X	5919	-0-	-353	-0-	448	1	5049	2	Y	384	359	1	2	8	119
							422	9									
03	6944	X	6763	-0-	-181	-0-	496	1	5777	2	Y	445	349	1	1	8	214
							490	9									
04	6720	X	6539	-0-	-181	-0-	480	1	5607	2	Y	411	548	1			77
							452	9									
05	6944	X	6058	-0-	-886	-0-	496	1	5159	2	Y	366	361	1	1	8	81
							403	9									

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

12	10602	X	3148	-0-	-7454	-0-	260	1	2187	2	N	637	724	1	19	8	67
							701	9									
01	7998	X	5163	-0-	-2835	-0-	252	1	4057	2	N	776	732	1	22	8	89
							854	9									
02	7224	X	4852	-0-	-2372	-0-	226	1	3976	2	N	591	534	1	9	8	137
							650	9									
03	7998	X	5338	-0-	-2660	-0-	204	1	4376	2	N	689	735	1	7	8	84
							758	9									
04	6480	X	3803	-0-	-2677	-0-	242	1	2937	2	N	567	554	1	2	8	95
							624	9									
*05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	225	1	7930	2	N	901	719	1	4	8	273
							991	9									

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

12	11842	X	8328	-0-	-3514	-0-	7658	2	670	9	N	609	723	1	6	8	98
01	11842	X	9376	-0-	-2466	-0-	8572	2	804	9	N	731	540	1	7	8	282
02	9800	X	8201	-0-	-1599	-0-	7556	2	645	9	N	586	558	1	3	8	307
03	10509	X	9704	-0-	-805	-0-	8935	2	769	9	N	699	736	1	2	8	268
04	9390	X	8860	-0-	-530	-0-	8165	2	695	9	N	632	715	1	1	8	184
05	9362	X	9312	-0-	-50	-0-	8585	2	727	9	N	661	729	1	1	8	115

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13516	X	3841	-0-	-9675	-0-	310 666	1 9	2865	2	N	605	735	1	5	8	56
01	13485	X	6241	-0-	-7244	-0-	310 774	1 9	5157	2	N	704	725	1	7	8	28
02	12180	X	6277	-0-	-5903	-0-	280 639	1 9	5358	2	N	581	360	1	3	8	246
03	9765	X	6063	-0-	-3702	-0-	310 748	1 9	5005	2	N	680	705	1	2	8	219
04	8610	X	3461	-0-	-5149	-0-	300 530	1 9	2631	2	N	482	370	1	1	8	330
05	6944	X	6834	-0-	-110	-0-	310 723	1 9	5801	2	N	657	910	1	1	8	76

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	2954	-0-	-5571	-0-	155 316	1 9	2483	2	N	287	358	1	4	8	134
01	8525	X	4358	-0-	-4167	-0-	155 355	1 9	3848	2	N	323	368	1	5	8	84
02	7196	X	4741	-0-	-2455	-0-	140 358	1 9	4243	2	N	325	181	1	2	8	226
03	7967	X	1729	-0-	-6238	-0-	155 73	1 9	1501	2	N	66	184	1	2	8	106
04	6840	X	4055	-0-	-2785	-0-	150 400	1 9	3505	2	N	364	364	1			106
*05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	155 295	1 9	4978	2	N	268	181	1	1	8	192

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	4285	2	99	9	N	90					425
01	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6878	2	182	9	N	165	359	1			231
02	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6878	2	133	9	N	121					352
03	5673	X	2715	-0-	-2958	-0-	2558	2	157	9	N	143	189	1			306
04	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	5252	2	168	9	N	153	196	1			263
05	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	4877	2	199	9	N	181					444

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3781	-0-	-621	-0-	3576	2	205	9	N	186					1100
01	4402	X	3788	-0-	-614	-0-	3576	2	212	9	N	193	383	1			910
02	3976	X	3033	-0-	-943	-0-	2864	2	169	9	N	154					1064
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4129	2	259	9	N	235	370	1			929
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3878	2	240	9	N	218	193	1			954
*05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4193	2	245	9	N	223	192	1			985

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5540	-0-	-381	-0-	5253	2	287	9	N	261	365	1			874
01	5921	X	5033	-0-	-888	-0-	4740	2	293	9	N	266	390	1			750
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5711	2	254	9	N	231	190	1			791
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6259	2	308	9	N	280	189	1			882
04	5370	X	4705	-0-	-665	-0-	4437	2	268	9	N	244	377	1			749
*05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	5969	2	314	9	N	285	187	1			847

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076 X	5310	-0-	-766	-0-	4589	2	721	9	N	655	750	1			1223
01	6727 X	1371	-0-	-5356	-0-	1327	2	44	9	N	40	160	1			1103
02	6076 X	1327	-0-	-4749	-0-	1327	2			N	-0-					1103
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					1103
04	6480 X	1805	-0-	-4675	-0-	1408	2	397	9	N	361	336	1			1128
05	5301 X	3148	-0-	-2153	-0-	2499	2	649	9	N	590	388	1			1330

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

12	6665 X	4610	-0-	-2055	-0-	4098	2	512	9	N	465	504	1			1599
01	6665 X	5621	-0-	-1044	-0-	5293	2	328	9	N	298	359	1			1538
02	5740 X	3905	-0-	-1835	-0-	3531	2	374	9	N	340	194	1			1684
03	6169 X	4227	-0-	-1942	-0-	3730	2	497	9	N	452	569	1			1567
04	5970 X	3953	-0-	-2017	-0-	3555	2	398	9	N	362	385	1			1544
05	5611 X	4884	-0-	-727	-0-	4385	2	499	9	N	454	194	1			1804

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

12	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7502	2	144	9	N	131					1136
01	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7214	2	149	9	N	135	200	1			1071
02	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6654	2	134	9	N	122					1193
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8369	2	211	9	N	192	381	1			1004
04	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6805	2	212	9	N	193	186	1			1011
*05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6669	2	194	9	N	176	177	1			1010

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

12	5580 X	4999	-0-	-581	-0-	4817	2	182	9	N	165	190	1			516
01	6014 X	4406	-0-	-1608	-0-	4229	2	177	9	N	161	190	1			487
02	5432 X	3282	-0-	-2150	-0-	3141	2	141	9	N	128	195	1			420
03	5828 X	4684	-0-	-1144	-0-	4468	2	216	9	N	196	188	1			428
04	5460 X	4673	-0-	-787	-0-	4532	2	141	9	N	128					556
05	4991 X	4281	-0-	-710	-0-	4113	2	168	9	N	153	179	1			530

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545

12	13950 X	12866	-0-	-1084	-0-	12320	2	546	9	N	496	385	1			1386
01	13516 X	6401	-0-	-7115	-0-	6293	2	108	9	N	98					1484
02	11704 X	5063	-0-	-6641	-0-	5056	2	7	9	N	6					1490
03	12865 X	8401	-0-	-4464	-0-	8345	2	56	9	N	51	192	1			1349
04	12450 X	9022	-0-	-3428	-0-	8965	2	57	9	N	52	194	1			1207
05	12865 X	9873	-0-	-2992	-0-	9436	2	437	9	N	397	567	1			1037

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223

12	1364 X	1004	-0-	-360	-0-	940	2	64	9	N	58					803
01	1364 X	1107	-0-	-257	-0-	1021	2	86	9	N	78	194	1			687
02	980 X	137	-0-	-843	-0-	94	2	43	9	N	39					726
03	1147 X	811	-0-	-336	-0-	728	2	83	9	N	75	171	1			630
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2535	2	139	9	N	126	182	1			574
*05	3100 N	4100	-0-	1000	1000	3936	2	164	9	N	149					723

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

12	4898 X	1973	-0-	-2925	-0-	1883	2	90	9	N	82					721
01	4681 X	2783	-0-	-1898	-0-	2638	2	145	9	N	132	187	1			666
02	3948 X	1522	-0-	-2426	-0-	1447	2	75	9	N	68					734
03	3689 X	3189	-0-	-500	-0-	3005	2	184	9	N	167	193	1			708
04	3180 X	2146	-0-	-1034	-0-	2029	2	117	9	N	106	191	1			623
05	2790 X	1128	-0-	-1662	-0-	1119	2	9	9	N	8					631

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277 X	7451	-0-	-826	-0-	7229	2	222	9	N	202	188	1			1384
01	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8001	2	320	9	N	291	190	1			1485
02	7448 X	6665	-0-	-783	-0-	6399	2	266	9	N	242	196	1			1531
03	8246 X	7294	-0-	-952	-0-	6947	2	347	9	N	315	556	1			1290
04	8040 X	7003	-0-	-1037	-0-	6670	2	333	9	N	303	193	1			1400
05	8308 X	7160	-0-	-1148	-0-	6842	2	318	9	N	289	367	1			1322

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3037	2	498	9	N	453	574	1			143
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3536	2	509	9	N	463	572	1			34
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3028	2	453	9	N	412	380	1			66
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3296	2	481	9	N	437	379	1			124
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3644	2	526	9	N	478	363	1			239
*05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2996	2	437	9	N	397	360	1			276

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

12	4836 X	4043	-0-	-793	-0-	3783	2	260	9	N	236	190	1			771
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5332	2	179	9	N	163	192	1			742
02	4676 X	4642	-0-	-34	-0-	4403	2	239	9	N	217	192	1			767
03	5177 X	4879	-0-	-298	-0-	4611	2	268	9	N	244	189	1			822
04	5340 X	4713	-0-	-627	-0-	4451	2	262	9	N	238	385	1			675
05	5518 X	4921	-0-	-597	-0-	4688	2	233	9	N	212	186	1			701

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

12	7161 X	6095	-0-	-1066	-0-	5822	2	273	9	N	248	384	1			705
01	7161 X	5664	-0-	-1497	-0-	5380	2	284	9	N	258	188	1			775
02	6132 X	5718	-0-	-414	-0-	5380	2	338	9	N	307	374	1			708
03	6634 X	6089	-0-	-545	-0-	5680	2	409	9	N	372	540	1			540
04	6420 X	5717	-0-	-703	-0-	5348	2	369	9	N	335	173	1			702
05	6324 X	5289	-0-	-1035	-0-	4952	2	337	9	N	306	187	1			821

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

12	8525 X	5237	-0-	-3288	-0-	5156	2	81	9	N	74	189	1			882
01	8897 X	8137	-0-	-760	-0-	7853	2	284	9	N	258	191	1			949
02	8036 X	5789	-0-	-2247	-0-	5570	2	219	9	N	199	185	1			963
03	8897 X	8364	-0-	-533	-0-	8107	2	257	9	N	234	191	1			1006
04	8340 X	8107	-0-	-233	-0-	7822	2	285	9	N	259	382	1			883
05	8122 X	7911	-0-	-211	-0-	7709	2	202	9	N	184	191	1			876

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

12	4526 X	3036	-0-	-1490	-0-	2884	2	152	9	N	138	194	1			352
01	4526 X	3227	-0-	-1299	-0-	3073	2	154	9	N	140	183	1			309
02	3864 X	3256	-0-	-608	-0-	3073	2	183	9	N	166	178	1			297
03	3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3557	2	224	9	N	204	183	1			318
04	3630 X	2909	-0-	-721	-0-	2713	2	196	9	N	178					496
*05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3657	2	177	9	N	161	191	1			466

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

12	3348 X	1673	-0-	-1675	-0-	1623	2	50	9	N	45	178	1			755
01	2728 X	1928	-0-	-800	-0-	1893	2	35	9	N	32					787
02	1624 X	1495	-0-	-129	-0-	1378	2	117	9	N	106					893
03	1798 X	1501	-0-	-297	-0-	1437	2	64	9	N	58					951
04	1860 X	805	-0-	-1055	-0-	792	2	13	9	N	12	95	1			868
05	1922 X	300	-0-	-1622	-0-	279	2	21	9	N	19					887

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3069	2	919	9	N	835	924	1			1898
01	5518	X	4458	-0-	-1060	-0-	3482	2	976	9	N	887	758	1			2027
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	4994	2	963	9	N	875	965	1			1937
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3275	2	972	9	N	884	919	1			1902
04	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	3045	2	859	9	N	781	905	1			1778
05	6603	X	2818	-0-	-3785	-0-	1950	2	868	9	N	789	718	1			1849

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

12	13826	X	10262	-0-	-3564	-0-	9700	2	562	9	N	511	388	1			1604
01	13547	X	10043	-0-	-3504	-0-	9700	2	343	9	N	312	192	1			1724
02	12236	X	10400	-0-	-1836	-0-	9794	2	606	9	N	551	769	1			1506
03	12772	X	11858	-0-	-914	-0-	10816	2	1042	9	N	947	732	1			1721
04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10050	2	728	9	N	662	763	1			1620
05	11501	X	9833	-0-	-1668	-0-	9238	2	595	9	N	541	535	1			1626

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

12	6696	X	4667	-0-	-2029	-0-	4566	2	101	9	N	92	191	1			425
01	6634	X	1690	-0-	-4944	-0-	1629	2	61	9	N	55					480
02	5992	X	114	-0-	-5878	-0-	114	2			N	-0-					480
03	5115	X	3842	-0-	-1273	-0-	3653	2	189	9	N	172	190	1			462
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4978	2	294	9	N	267	363	1			366
05	4681	X	3951	-0-	-730	-0-	3749	2	202	9	N	184					550

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1002
01	6727	X	3857	-0-	-2870	-0-	3722	2	135	9	N	123	197	1			928
02	6076	X	3285	-0-	-2791	-0-	3205	2	80	9	N	73					1001
03	6727	X	10	-0-	-6717	-0-	10	2			N	-0-					1001
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	1	351	1			651
*05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4849	2	253	9	N	230					881

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

12	3782	X	2792	-0-	-990	-0-	2561	2	231	9	N	210	190	1			921
01	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	3449	2	338	9	N	307	388	1			840
02	3752	X	2663	-0-	-1089	-0-	2360	2	303	9	N	275	185	1			930
03	3875	X	2109	-0-	-1766	-0-	1839	2	270	9	N	245	381	1			794
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3669	2	361	9	N	328	372	1			750
05	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	3319	2	359	9	N	326	190	1			886

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

12	7285	X	5047	-0-	-2238	-0-	5023	2	24	9	N	22	191	1			891
01	7192	X	4662	-0-	-2530	-0-	4639	2	23	9	N	21					912
02	5992	X	5673	-0-	-319	-0-	5300	2	373	9	N	339	765	1			486
03	6386	X	5818	-0-	-568	-0-	5387	2	431	9	N	392	377	1			501
04	5550	X	5345	-0-	-205	-0-	4899	2	446	9	N	405	374	1			532
05	6293	X	5630	-0-	-663	-0-	5206	2	424	9	N	385	371	1			546

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

12	6696	X	5863	-0-	-833	-0-	5665	2	198	9	N	180	194	1			848
01	6231	X	2440	-0-	-3791	-0-	2351	2	89	9	N	81	195	1			734
02	5628	X	2288	-0-	-3340	-0-	2226	2	62	9	N	56					790
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7345	2	297	9	N	270					1060
04	6210	X	4611	-0-	-1599	-0-	4413	2	198	9	N	180	192	1			1048
05	5859	X	4450	-0-	-1409	-0-	4300	2	150	9	N	136	363	1			821

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	5184	-0-	-6379	-0-	4908	2	276	9	N	251	187	1			1424
01	8432	X	1153	-0-	-7279	-0-	1140	2	13	9	N	12					1436
02	6048	X	1458	-0-	-4590	-0-	1447	2	11	9	N	10	194	1			1252
03	6696	X	3245	-0-	-3451	-0-	3200	2	45	9	N	41					1293
04	6270	X	1375	-0-	-4895	-0-	1334	2	41	9	N	37					1330
05	5177	X	1957	-0-	-3220	-0-	1931	2	26	9	N	24					1354

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

12	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	1919	2	158	9	N	144	195	1			834
01	2790	X	1835	-0-	-955	-0-	1702	2	133	9	N	121					955
02	2520	X	1424	-0-	-1096	-0-	1219	2	205	9	N	186	195	1			946
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3338	2	310	9	N	282	192	1			1036
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3174	2	331	9	N	301	369	1			968
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3151	2	305	9	N	277	375	1			870

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

12	7626	X	5590	-0-	-2036	-0-	5239	2	351	9	N	319	384	1			930
01	7192	X	5521	-0-	-1671	-0-	4931	2	590	9	N	536	559	1			907
02	6496	X	4052	-0-	-2444	-0-	3646	2	406	9	N	369	192	1			1084
03	6758	X	6171	-0-	-587	-0-	5547	2	624	9	N	567	560	1			1091
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5541	2	557	9	N	506	554	1			1043
05	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	5053	2	526	9	N	478	375	1			1146

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

12	6913	X	6363	-0-	-550	-0-	6003	2	360	9	N	327	378	1			934
01	6944	X	5244	-0-	-1700	-0-	4913	2	331	9	N	301	379	1			856
02	6272	X	5045	-0-	-1227	-0-	4736	2	309	9	N	281	186	1			951
03	6944	X	6661	-0-	-283	-0-	6207	2	454	9	N	413	549	1			815
04	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6016	2	392	9	N	356	373	1			798
05	6355	X	5160	-0-	-1195	-0-	4897	2	263	9	N	239	191	1			846

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	2903	2	1027	9	N	934	957	1			1838
01	5301	X	4304	-0-	-997	-0-	3490	2	814	9	N	740	784	1			1794
02	4788	X	4398	-0-	-390	-0-	3584	2	814	9	N	740	784	1			1750
03	5363	X	5114	-0-	-249	-0-	4288	2	826	9	N	751	733	1			1768
04	5190	X	4137	-0-	-1053	-0-	3386	2	751	9	N	683	557	1			1894
05	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	3469	2	920	9	N	836	939	1			1791

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

12	4712	X	3548	-0-	-1164	-0-	3421	2	127	9	N	115	192	1			453
01	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	4291	2	107	9	N	97	189	1			361
02	4004	X	3059	-0-	-945	-0-	2938	2	121	9	N	110					471
03	4278	X	3855	-0-	-423	-0-	3691	2	164	9	N	149	176	1			444
04	4260	X	3294	-0-	-966	-0-	3204	2	90	9	N	82	184	1			342
05	4402	X	3864	-0-	-538	-0-	3777	2	87	9	N	79					421

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	5528	-0-	-1540	-0-	5357	2	171	9	N	155	195	1			553
01	7068	X	5070	-0-	-1998	-0-	4957	2	113	9	N	103					656
02	6384	X	4499	-0-	-1885	-0-	4330	2	169	9	N	154					810
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	7952	2	289	9	N	263	383	1			690
04	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8514	2	270	9	N	245	191	1			744
*05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7569	2	207	9	N	188	190	1			742

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

12	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	4801	2	496	9	N	451	360	1			1316
01	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	4378	2	319	9	N	290	194	1			1412
02	4760	X	3193	-0-	-1567	-0-	3054	2	139	9	N	126	387	1			1151
03	5921	X	2382	-0-	-3539	-0-	2367	2	15	9	N	14	228	1			937
04	5730	X	1553	-0-	-4177	-0-	1552	2	1	9	N	1					938
05	5301	X	467	-0-	-4834	-0-	467	2			N	-0-					938

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

12	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	4900	2	927	9	N	843	577	1			1864
01	6262	X	5946	-0-	-316	-0-	5057	2	889	9	N	808	1148	1			1524
02	5544	X	4910	-0-	-634	-0-	4154	2	756	9	N	687	947	1			1264
03	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	4889	2	933	9	N	848	710	1			1402
04	5880	X	5804	-0-	-76	-0-	4984	2	820	9	N	745	763	1			1384
05	5952	X	5918	-0-	-34	-0-	5102	2	816	9	N	742	749	1			1377

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

12	6262	X	4470	-0-	-1792	-0-	4097	2	373	9	N	339	383	1			1191
01	6107	X	4551	-0-	-1556	-0-	4341	2	210	9	N	191	194	1			1188
02	5516	X	4424	-0-	-1092	-0-	4341	2	83	9	N	75					1263
03	6107	X	4599	-0-	-1508	-0-	4419	2	180	9	N	164					1427
04	5430	X	2027	-0-	-3403	-0-	2018	2	9	9	N	8	361	1			1074
05	4898	X	2796	-0-	-2102	-0-	2749	2	47	9	N	43					1117

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

12	10323	X	8776	-0-	-1547	-0-	8533	2	243	9	N	221	197	1			853
01	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10562	2	262	9	N	238	193	1			898
02	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9146	2	234	9	N	213	195	1			916
03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10617	2	287	9	N	261	364	1			813
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11642	2	296	9	N	269	181	1			901
*05	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	13732	2	238	9	N	216	191	1			926

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

12	13268	X	10412	-0-	-2856	-0-	9915	2	497	9	N	452	758	1			1691
01	13268	X	10919	-0-	-2349	-0-	10332	2	587	9	N	534	769	1			1456
02	10864	X	9012	-0-	-1852	-0-	8610	2	402	9	N	365	385	1			1436
03	11749	X	10669	-0-	-1080	-0-	10050	2	619	9	N	563	574	1			1425
04	10830	X	10031	-0-	-799	-0-	9491	2	540	9	N	491	196	1			1720
05	10912	X	9748	-0-	-1164	-0-	9206	2	542	9	N	493	570	1			1643

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

12	5425	X	3940	-0-	-1485	-0-	3775	2	165	9	N	150	191	1			762
01	5549	X	4791	-0-	-758	-0-	4581	2	210	9	N	191					953
02	5012	X	4490	-0-	-522	-0-	4203	2	287	9	N	261	388	1			826
03	4743	X	3914	-0-	-829	-0-	3683	2	231	9	N	210	189	1			847
04	4650	X	3504	-0-	-1146	-0-	3328	2	176	9	N	160	190	1			817
05	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	3373	2	267	9	N	243	184	1			876

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501 X	9553	-0-	-1948	-0-	9263	2	290	9	N	264	185	1			892
01	10447 X	5150	-0-	-5297	-0-	4999	2	151	9	N	137					1029
02	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10357	2	461	9	N	419	563	1			885
03	10323 X	9670	-0-	-653	-0-	9182	2	488	9	N	444	371	1			958
04	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9205	2	491	9	N	446	385	1			1019
05	11966 X	9783	-0-	-2183	-0-	9266	2	517	9	N	470	374	1			1115

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

12	5797 X	3391	-0-	-2406	-0-	3184	2	207	9	N	188					749
01	4991 X	4406	-0-	-585	-0-	4260	2	146	9	N	133					882
02	4032 X	1832	-0-	-2200	-0-	1731	2	101	9	N	92	199	1			775
03	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6181	2	197	9	N	179	368	1			586
04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5673	2	201	9	N	183	193	1			576
*05	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5916	2	292	9	N	265	174	1			667

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

12	5270 X	3727	-0-	-1543	-0-	3536	2	191	9	N	174	194	1			948
01	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5064	2	289	9	N	263	189	1			1022
02	4788 X	3365	-0-	-1423	-0-	3110	2	255	9	N	232	380	1			874
03	4929 X	3669	-0-	-1260	-0-	3328	2	341	9	N	310	192	1			992
04	5190 X	2999	-0-	-2191	-0-	2715	2	284	9	N	258	361	1			889
05	5363 X	3594	-0-	-1769	-0-	3289	2	305	9	N	277	192	1			974

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

12	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3781	2	336	9	N	305	543	1			1064
01	5394 X	5081	-0-	-313	-0-	4516	2	565	9	N	514	379	1			1199
02	4872 X	3144	-0-	-1728	-0-	2728	2	416	9	N	378	564	1			1013
03	5239 X	4118	-0-	-1121	-0-	3534	2	584	9	N	531	385	1			1159
04	4920 X	4234	-0-	-686	-0-	3725	2	509	9	N	463	371	1			1251
05	5084 X	4933	-0-	-151	-0-	4440	2	493	9	N	448	571	1			1128

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

12	5828 X	2186	-0-	-3642	-0-	2008	2	178	9	N	162	173	1			1683
01	6107 X	1292	-0-	-4815	-0-	1207	2	85	9	N	77					1760
02	5516 X	785	-0-	-4731	-0-	708	2	77	9	N	70	194	1			1636
03	4154 X	2074	-0-	-2080	-0-	1782	2	292	9	N	265	181	1			1720
04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5471	2	76	9	N	69	547	1			1242
*05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4632	2	454	9	N	413	381	1			1274

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

12	10323 X	7776	-0-	-2547	-0-	7685	2	91	9	N	83	200	1			924
01	11160 X	9029	-0-	-2131	-0-	8930	2	99	9	N	90	199	1			815
02	10080 X	7446	-0-	-2634	-0-	7310	2	136	9	N	124					939
03	7843 X	5421	-0-	-2422	-0-	5344	2	77	9	N	70	192	1			817
04	8730 X	8608	-0-	-122	-0-	8435	2	173	9	N	157	183	1			791
05	9021 X	7282	-0-	-1739	-0-	7110	2	172	9	N	156	191	1			756

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

12	6355 X	4325	-0-	-2030	-0-	3855	2	470	9	N	427	373	1			752
01	6107 X	1200	-0-	-4907	-0-	1176	2	24	9	N	22					774
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					774
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					774
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					774
*05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5602	2	255	9	N	232					1006

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564 X	5947	-0-	-1617	-0-	5457	2	490	9	N	445	580	1			1431
01	9610 X	6659	-0-	-2951	-0-	6189	2	470	9	N	427	366	1			1492
02	8680 X	4975	-0-	-3705	-0-	4496	2	479	9	N	435	371	1			1556
03	6789 X	5817	-0-	-972	-0-	5258	2	559	9	N	508	574	1			1490
04	6450 X	6006	-0-	-444	-0-	5509	2	497	9	N	452	378	1			1564
05	6665 X	5796	-0-	-869	-0-	5278	2	518	9	N	471	378	1			1657

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

12	4898 X	4876	-0-	-22	-0-	1126	1	3419	2	N	301	377	1			166
						331	9									
01	4805 X	4474	-0-	-331	-0-	1135	1	3032	2	N	279	186	1			259
						307	9									
02	4396 X	4239	-0-	-157	-0-	1001	1	2974	2	N	240	185	1			314
						264	9									
03	4867 X	4772	-0-	-95	-0-	1146	1	3314	2	N	284	375	1			223
						312	9									
04	4710 X	3685	-0-	-1025	-0-	3349	2	336	9	N	305	181	1			347
05	4867 X	3532	-0-	-1335	-0-	3260	2	272	9	N	247	367	1			227

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	1583	1	2639	2	N	408	382	1			232
						449	9									
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	1555	1	1876	2	N	313	190	1			355
						344	9									
02	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	1440	1	2140	2	N	352	568	1			139
						387	9									
03	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	1589	1	2549	2	N	608	365	1			382
						669	9									
04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5436	2	454	9	N	413	552	1			243
*05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5298	2	293	9	N	266	185	1			324

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	700	1	2534	2	N	249	187	1			241
						274	9									
01	3007 X	1900	-0-	-1107	-0-	1067	1	665	2	N	153	189	1			205
						168	9									
02	2716 X	1458	-0-	-1258	-0-	1174	1	165	2	N	108	187	1			126
						119	9									
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1305	1	1573	2	N	241	189	1			178
						265	9									
04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5060	2	149	9	N	135	180	1			133
*05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4264	2	113	9	N	103					236

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

12	3906 X	3090	-0-	-816	-0-	1216	1	1678	2	N	178	186	1			217
						196	9									
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1254	1	3963	2	N	220	189	1			248
						242	9									
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	1138	1	3507	2	N	239	187	1			300
						263	9									
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	1221	1	3645	2	N	312	371	1			241
						343	9									
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3465	2	501	9	N	455	365	1			331
05	3906 X	3251	-0-	-655	-0-	3012	2	239	9	N	217	187	1			361

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	1060	1	937	2	N	382	553	1			105
							420	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	905	1	1051	2	N	344	355	1			94
							378	9									
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	1026	1	981	2	N	338	188	1			244
							372	9									
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1235	1	1121	2	N	380	553	1			71
							418	9									
04	1620	N	1419	-0-	-201	-0-	964	2	455	9	N	414	175	1			310
05	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1067	2	375	9	N	341	555	1			96

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	253	1	1394	2	N	142	191	1			193
							156	9									
01	3100	N	3103	-0-	3	3	1122	1	1858	2	N	112					305
							123	9									
02	2248	N	2245	-0-	-3	-0-	1014	1	1129	2	N	93	191	1			207
							102	9									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	507	1	1509	2	N	164	250	1			121
							180	9									
04	1890	N	1435	-0-	-455	-0-	1262	2	173	9	N	157	183	1			95
05	1953	N	1380	-0-	-573	-0-	1204	2	176	9	N	160	183	1			72

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

12	248	X	184	-0-	-64	-0-	3	1	181	2	N	-0-					117
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					117
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-					117
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					117
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					117
*05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					117

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	794	1	2569	2	N	481	380	1			292
							529	9									
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	788	1	2176	2	N	408	380	1			320
							449	9									
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	729	1	2560	2	N	480	567	1			233
							528	9									
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	791	1	3495	2	N	445	370	1			308
							490	9									
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4521	2	462	9	N	420	186	1			542
*05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3216	2	418	9	N	380	731	1			191

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

12	8773	X	4794	-0-	-3979	-0-	1124	1	3543	2	N	115	194	1			91
							127	9									
01	8711	X	5287	-0-	-3424	-0-	1504	1	3653	2	N	118					209
							130	9									
02	7672	X	4777	-0-	-2895	-0-	1298	1	3350	2	N	117	189	1			137
							129	9									
03	8370	X	5679	-0-	-2691	-0-	1504	1	4046	2	N	117					254
							129	9									
04	8040	X	4409	-0-	-3631	-0-	4209	2	200	9	N	182	185	1			251
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5683	2	149	9	N	135	184	1			202

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	990	1	120	2	N	224	204	1			247
							246	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	759	1	422	2	N	228	190	1			285
							251	9									
02	1204	N	994	-0-	-210	-0-	707	1	78	2	N	190	187	1			288
							209	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	688	1	259	2	N	206	186	1			308
							227	9									
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1834	2	117	9	N	106	189	1			225
05	1116	N	712	-0-	-404	-0-	523	2	189	9	N	172	188	1			209

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4258	-0-	-1322	-0-	1035	1	3106	2	N	106	186	1			131
							117	9									
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	1060	1	5889	2	N	218	184	1			165
							240	9									
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	860	1	4171	2	N	148					313
							163	9									
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	981	1	5308	2	N	171	368	1			116
							188	9									
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6289	2	138	9	N	125	186	1			55
05	6169	X	4147	-0-	-2022	-0-	4103	2	44	9	N	40					95

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3065	-0-	-624	-0-	887	1	2024	2	N	140	188	1			194
							154	9									
01	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	832	1	1454	2	N	106					300
							117	9									
02	3220	X	2763	-0-	-457	-0-	1181	1	1481	2	N	92	188	1			204
							101	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1537	1	1982	2	N	138					342
							152	9									
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3519	2	216	9	N	196	185	1			353
05	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	2244	2	139	9	N	126	183	1			296

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3005	2	1063	9	N	966	963	1			5401
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	3265	2	1084	9	N	985	1112	1			5274
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3663	2	695	9	N	632	551	1			5355
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	2883	2	1095	9	N	995	1110	1			5240
04	3510	X	2390	-0-	-1120	-0-	1647	2	743	9	N	675	724	1			5191
05	3627	X	2780	-0-	-847	-0-	2177	2	603	9	N	548	1121	1			4618

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4836	-0-	-217	-0-	506	1	4128	2	N	184	188	1			166
							202	9									
01	5053	X	3953	-0-	-1100	-0-	427	1	3373	2	N	139	184	1			121
							153	9									
02	4620	X	805	-0-	-3815	-0-	125	1	623	2	N	52					173
							57	9									
03	5115	X	1	-0-	-5114	-0-	1	2			N	-0-					173
04	4950	X	1	-0-	-4949	-0-	1	2			N	-0-					173
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					173

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	805	1	3356	2	N	408	375	1			208
							449	9									
01	5456	X	4518	-0-	-938	-0-	855	1	3183	2	N	436	374	1			270
							480	9									
02	4928	X	4029	-0-	-899	-0-	771	1	2831	2	N	388	557	1			101
							427	9									
03	5332	X	4280	-0-	-1052	-0-	820	1	3090	2	N	336	368	1			69
							370	9									
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6443	2	417	9	N	379	192	1			256
*05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6443	2	370	9	N	336	364	1			228

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	31	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	31	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	28	1	1636	2	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1773	-0-	3	-0-	30	1	1743	2	N	-0-					-0-
*05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	31	1	1819	2	N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A

12	12834	X	8671	-0-	-4163	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-
01	13764	X	10756	-0-	-3008	-0-	10756	2			Y	-0-					-0-
02	12712	X	10160	-0-	-2552	-0-	10160	2			Y	-0-					-0-
03	14074	X	10216	-0-	-3858	-0-	10216	2			Y	-0-					-0-
04	13620	X	9983	-0-	-3637	-0-	9983	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10186	-0-	-1067	-0-	10186	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

12	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	22675	2			Y	-0-					-0-
01	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	20843	2			Y	-0-					-0-
02	18396	X	18215	-0-	-181	-0-	18215	2			Y	-0-					-0-
03	20925	X	19274	-0-	-1651	-0-	19274	2			Y	-0-					-0-
04	20250	X	17539	-0-	-2711	-0-	17539	2			Y	-0-					-0-
05	20925	X	18323	-0-	-2602	-0-	18323	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

12	16368	X	11806	-0-	-4562	-0-	11806	2			Y	-0-					-0-
01	17422	X	14645	-0-	-2777	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-
*02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	2			Y	-0-					-0-
03	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	19242	2			Y	-0-					-0-
04	14160	X	13257	-0-	-903	-0-	13257	2			Y	-0-					-0-
05	19809	X	18705	-0-	-1104	-0-	18705	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11749 X	10826	-0-	-923	-0-	10826	2			Y	-0-			-0-
01	11718 X	11343	-0-	-375	-0-	11343	2			Y	-0-			-0-
02	10528 X	10072	-0-	-456	-0-	10072	2			Y	-0-			-0-
03	11532 X	11161	-0-	-371	-0-	11161	2			Y	-0-			-0-
04	11100 X	10815	-0-	-285	-0-	10815	2			Y	-0-			-0-
05	11346 X	11190	-0-	-156	-0-	11190	2			Y	-0-			-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

12	17732 X	16055	-0-	-1677	-0-	16055	2			Y	-0-			-0-
01	17732 X	10575	-0-	-7157	-0-	10575	2			Y	-0-			-0-
02	15820 X	8695	-0-	-7125	-0-	8695	2			Y	-0-			-0-
03	18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	18105	2			Y	-0-			-0-
04	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			Y	-0-			-0-
*05	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

12	11873 X	10198	-0-	-1675	-0-	269	1	9929	2	Y	-0-			-0-
01	12028 X	11347	-0-	-681	-0-	295	1	11052	2	Y	-0-			-0-
02	10864 X	10307	-0-	-557	-0-	208	1	10099	2	Y	-0-			-0-
03	12028 X	11506	-0-	-522	-0-	323	1	11183	2	Y	-0-			-0-
04	10980 X	10778	-0-	-202	-0-	292	1	10486	2	Y	-0-			-0-
05	11408 X	10041	-0-	-1367	-0-	173	1	9868	2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

12	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-
01	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
02	1204 N	1132	-0-	-72	-0-	1132	2			Y	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-			-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-			-0-
*05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4161	2	33	9	N	30	186	1			466
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4052	2	54	9	N	49					515
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3848	2	24	9	N	22					537
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3775	2	24	9	N	22					559
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4299	2	53	9	N	48	186	1			421
*05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4199	2	47	9	N	43					464

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

12	5704	#	5438	-0-	-266	-0-	5438	2				Y	-0-				-0-
01	5704	#	5355	-0-	-349	-0-	5355	2				Y	-0-				-0-
02	5040	#	4910	-0-	-130	-0-	4910	2				Y	-0-				-0-
03	5518	#	5300	-0-	-218	-0-	5300	2				Y	-0-				-0-
04	5340	#	5096	-0-	-244	-0-	5096	2				Y	-0-				-0-
05	5425	#	5280	-0-	-145	-0-	5280	2				Y	-0-				-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

12	24738	#	24659	-0-	-79	-0-	74	1	24585	2		Y	-0-				-0-
01	24754	R	24754	-0-	-0-	-0-	74	1	24680	2		Y	-0-				-0-
02	22288	#	21959	-0-	-329	-0-	67	1	21892	2		Y	-0-				-0-
03	24676	#	24577	-0-	-99	-0-	60	1	24517	2		Y	-0-				-0-
04	23970	#	23241	-0-	-729	-0-	60	1	23181	2		Y	-0-				-0-
05	24769	#	23737	-0-	-1032	-0-	19	1	23718	2		Y	-0-				-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

12	1209	X	522	-0-	-687	-0-	522	2				N	-0-				73
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				N	-0-				73
02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1208	2	72	9		N	65				138
03	1147	X	884	-0-	-263	-0-	884	2				N	-0-				138
04	1200	X	1172	-0-	-28	-0-	1172	2				N	-0-				138
05	1426	X	270	-0-	-1156	-0-	270	2				N	-0-				138

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	961	-0-	-279	-0-	310	1	651	2	N	-0-					82
01	1178 N	238	-0-	-940	-0-	180	1	58	2	N	-0-					82
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	166	1	757	2	N	5					87
						6	9									
03	3100 N	3565	-0-	465	465	310	1	3255	2	N	-0-					87
*04	3000 N	2716	-0-	-284	181	410	1	2196	2	N	100	180	1			7
						110	9									
*05	3100 N	3223	-0-	123	304	312	1	2909	2	N	2					9
						2	9									

OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 12430

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680

12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-					233
01	1209	N	591	-0-	-618	-0-	591	2		N	-0-					233
02	1092	N	337	-0-	-755	-0-	337	2		N	-0-					233
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-					233
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-					233
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-					233

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-					40
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-					40
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2		N	-0-					40
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					40
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-					40
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-					40

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			144
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			144
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			144
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-			144
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			144
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	42			186

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) //CONT.// 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PATTERSON 45 WELL #: RRCID -> 228163 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11760

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			213

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012

LOHBERGER 44 WELL #: RRCID -> 238760 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11844 - 11928

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-				201
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-				201
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2	N	-0-				201
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-				201
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-				201
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-				201

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) //CONT.// 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

12	279	N	12	-0-	-267	B	-45467	12	1		N	-0-					112
01	0	N	12	-0-	12	B	-45455	12	1		N	-0-					112
02	0	N	11	-0-	11	B	-45444	11	1		N	-0-					112
03	0	N	12	-0-	12	B	-45432	12	1		N	-0-					112
04	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-				N	-0-					112
*05	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	1		N	-0-	5	5			107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	846	-0-	-456	-0-	29	1	817	2	N	-0-					91
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	31	1	1603	2	N	-0-					91
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	27	1	1724	2	N	-0-					91
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	31	1	2381	2	N	-0-					91
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	30	1	1449	2	N	-0-					91
05	1953	N	1694	-0-	-259	-0-	31	1	1663	2	N	-0-					91

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-					57
01	868	N	337	-0-	-531	-0-	25	1	312	2	N	-0-					57
02	756	N	582	-0-	-174	-0-	17	1	565	2	N	-0-					57
03	868	N	570	-0-	-298	-0-	31	1	539	2	N	-0-					57
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					57
05	651	N	310	-0-	-341	-0-	31	1	279	2	N	-0-					57

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
AKERS WELL #: 3968 RRCID -> 163398 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 9378

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	130	1	600	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	130	1	620	2	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	130	1	477	2	N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	130	1	549	2	N	-0-					-0-
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	130	1	496	2	N	-0-					-0-
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	130	1	513	2	N	-0-					-0-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	130	1	805	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	675	-0-	-472	-0-	130	1	545	2	N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	130	1	689	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	130	1	835	2	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	130	1	592	2	N	-0-					30
05	899	N	598	-0-	-301	-0-	130	1	468	2	N	-0-					30

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	130	1	189	2	N	-0-					-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	130	1	110	2	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	130	1	149	2	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	130	1	175	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	130	1	110	2	N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	130	1	112	2	N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	N	14	14	8			92
							15	9									
01	1147	N	843	-0-	-304	-0-	130	1	713	2	N	-0-					92
02	1036	N	838	-0-	-198	-0-	130	1	708	2	N	-0-					92
03	1147	N	942	-0-	-205	-0-	130	1	812	2	N	-0-					92
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	130	1	611	2	N	-0-					92
05	930	N	687	-0-	-243	-0-	130	1	557	2	N	-0-					92

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	68	1	6519	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1534	-0-	-1566	-0-	59	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1115	-0-	-1685	-0-	53	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	57	1	5900	2	N	-0-					-0-
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	68	1	7577	2	N	-0-					-0-
*05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	68	1	7962	2	N	-0-					-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	140	1	2902	2	N	-0-					100
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	140	1	2656	2	N	-0-					100
02	2380	X	2319	-0-	-61	-0-	125	1	2194	2	N	-0-					100
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	140	1	3684	2	N	24					124
							26	9									
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	131	1	2429	2	N	-0-					124
05	2635	X	1929	-0-	-706	-0-	68	1	1861	2	N	-0-					124

BALLENTINE WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	13	1	2325	3	N	-0-					129
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	13	1	2352	3	N	-0-					129
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	12	1	2142	3	N	94	197	1			26
						103	9									
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	3	N	-0-					26
04	240 N	2309	-0-	2069	-0-	2309	3			N	-0-					26
*05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2374	3	45	9	N	41					67

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	13	1	1088	3	N	-0-					27
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	13	1	1110	3	N	23					50
						25	9									
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	999	3	N	-0-					50
03	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	13	1	1071	3	N	-0-					50
04	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	972	3	44	9	N	40					90
05	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					90

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

12	1488 N	537	-0-	-951	-0-	537	2			Y	-0-					105
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	Y	4					109
02	1708 N	1035	-0-	-673	-0-	1035	2			Y	-0-					109
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	2	3	9	Y	3					112
04	1530 N	2231	-0-	701	-0-	2223	2	8	9	Y	7					119
05	DLQ G-10	2193	-0-	2193	2193	2190	2	3	9	Y	3					122

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

12	2108 N	771	-0-	-1337	-0-	771	2			N	-0-					130
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					130
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					130
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					130
04	2370 N	2537	-0-	167	-0-	2536	2	1	9	N	1	1	8			130
*05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	N	4	4	8			130

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

12	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	30	1	2004	2	N	-0-					202
01	2108 N	1566	-0-	-542	-0-	30	1	1536	2	N	-0-					202
02	1820 N	1744	-0-	-76	-0-	28	1	1716	2	N	-0-					202
03	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	31	1	1937	2	N	-0-					202
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	26	1	1692	2	N	-0-					202
*05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	2049	2	N	-0-					202

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	62	1	5402	2	N	22					219
						24	9									
01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	62	1	4819	2	N	10					229
						11	9									
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	56	1	4535	2	N	4					233
						4	9									
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	62	1	4983	2	N	-0-					233
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	60	1	4634	2	N	16					249
						18	9									
*05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	62	1	4940	2	N	30	189	1			90
						33	9									

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586

12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
*05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC. 829222
BALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 060116 COMPL. DATE 11/08/1974 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10525 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

12	1581 X	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-					40
01	1581 X	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					40
02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					40
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					40
04	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					40
05	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					40

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

12	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7746	2	44	9	N	40					360
01	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8038	2	44	9	N	40					400
02	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7521	2	41	9	N	37	184	1			253
03	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8542	2	47	9	N	43					296
04	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7954	2	44	9	N	40					336
*05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8129	2	30	9	N	27					363

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344

12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					24
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					24
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					24
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					24
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					24

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488

12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					84
01	2728 X	2174	-0-	-554	-0-	2170	2	4	9	N	4					88
02	2464 X	2422	-0-	-42	-0-	2422	2			N	-0-					88
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2949	2	3	9	N	3					91
04	2640 X	2884	-0-	244	-0-	2876	2	8	9	N	7					98
05	2728 X	2713	-0-	-15	-0-	2707	2	6	9	N	5					103

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528

12	7688 X	6038	-0-	-1650	-0-	5986	2	52	9	N	47					830
01	6851 X	6726	-0-	-125	-0-	6687	2	39	9	N	35					865
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6764	2	42	9	N	38	191	1			712
03	6045 X	5753	-0-	-292	-0-	5698	2	55	9	N	50					762
04	6510 X	4411	-0-	-2099	-0-	4365	2	46	9	N	42					804
05	7533 X	5557	-0-	-1976	-0-	5526	2	31	9	N	28					832

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306

12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3					163
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					163
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					163
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	462	2	20	9	N	18					181
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	432	2	28	9	N	25					206
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	404	2	33	9	N	30					236

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

12	5673 X	4551	-0-	-1122	-0-	4551	2			N	-0-					74
01	5611 X	4091	-0-	-1520	-0-	4091	2			N	-0-					74
02	5964 X	1172	-0-	-4792	-0-	1172	2			N	-0-					74
03	6603 X	4743	-0-	-1860	-0-	4743	2			N	-0-					74
04	6390 X	4589	-0-	-1801	-0-	4589	2			N	-0-					74
*05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					32
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					32
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					32
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	295	2	11	9	N	10					195
01	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	258	2	6	9	N	5					200
02	280 N	255	-0-	-25 B	-0-	255	2			N	-0-					200
03	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					200
04	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					200
*05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					200

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	769	2	32	9	Y	29					93
01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	886	2	31	9	Y	28	49	1			72
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	567	2	39	9	Y	35					107
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	760	2	32	9	Y	29	52	1			84
04	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	659	2	22	9	Y	20	51	1			53
*05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	650	2	33	9	Y	30					83

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	5589	R	5589	-0-	-0-	-0-	4691	2	898	9	N	816	375	1			611
02	18159	R	18159	-0-	-0-	-0-	17183	2	976	9	N	887	1152	1			346
03	19683	R	19683	-0-	-0-	-0-	18674	2	1009	9	N	917	1139	1			124
04	15788	R	15788	-0-	-0-	-0-	14874	2	914	9	N	831	765	1			190
*05	12523	R	12523	-0-	-0-	-0-	11797	2	726	9	N	660	574	1			276

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

12	362	N	311	-0-	-51	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	579	-0-	-816	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	630	N	277	-0-	-353	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON

LASATER & CO, INC. 487415

PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1229	-0-	-693	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	948	-0-	-1377	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	388	-0-	-812	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	874	-0-	-490	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	674	-0-	-938	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	840	N	276	-0-	-564	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

MAC 5 OPERATING, LLC 519562

MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	506	-0-	-641	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	279	-0-	-831	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	74	-0-	-1326	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	992	N	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	780	N	221	-0-	-559	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	570	N	80	-0-	-490	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128

12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	806	N	452	-0-	-354	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	616	N	38	-0-	-578	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084

12	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	29	-0-	-1366	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

12	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					27
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					27
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					27
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					27
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					27
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					27

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	312	-0-	-277	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					34
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					34
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			Y	-0-					34
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					34
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					34
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					34

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	221	-0-	221	376	221	2			N	-0-					-0-
04	511	X	135	-0-	-376	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					30
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					30
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	2			Y	-0-					30
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			Y	-0-					30
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					30
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					30

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					21
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					21
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					21
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	2			Y	-0-					21
04	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2			Y	-0-					21
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					21

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	N	1					4
01	434 N	92	-0-	-342	-0-	91	2	1	9	N	1					5
02	392 N	293	-0-	-99	-0-	292	2	1	9	N	1					6
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	2	1			4
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					5
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					5

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	744	N	340	-0-	-404	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	527	N	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3328	-0-	528	528	3328	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5181	-0-	-528	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	175	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	200	2	3	9	N	3	2	1			1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					22
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					22
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					22
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					22
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					22
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					22

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	413 N	70	-0-	-343	-0-	57	2	13	9	Y	12			190
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			190
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	20	2	3	9	Y	3			193
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	67	2	12	9	Y	11			204
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	59	2	12	9	Y	11			215
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	68	2	36	9	Y	33			248

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	31	1	3871	2	N	-0-			95
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	31	1	3554	2	N	-0-			95
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	28	1	3286	2	N	-0-			95
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	31	1	3823	2	N	-0-			95
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	30	1	3690	2	N	-0-			95
*05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	31	1	3753	2	N	-0-			95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMKER, WALLACE N. -B- WELL #: 2 RRCID -> 093128 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-					8
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-					8
02	1120	N	1114	-0-	-6	-0-	1114	3		N	-0-					8
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3		N	-0-					8
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	3		N	-0-					8
05	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3		N	-0-					8

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WALLACE N. HAMKER B WELL #: 1 RRCID -> 255107 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - P/A 04/09/18

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

12	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	3			N	-0-				65
01	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			N	-0-				65
02	644	N	438	-0-	-206	-0-	438	3			N	-0-				65
03	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-				65
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-				65
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-				65

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828

12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-				26
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-				26
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-				26
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-				26
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			N	-0-				26
05	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	1417	2			N	-0-				26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

12	4371	X	2707	-0-	-1664	-0-	2707	2			N	-0-				172
01	4371	X	3035	-0-	-1336	-0-	3035	2			N	-0-				172
02	5040	X	2396	-0-	-2644	-0-	2396	2			N	-0-				172
03	5580	X	2330	-0-	-3250	-0-	2330	2			N	-0-				172
04	5400	X	4458	-0-	-942	-0-	4458	2			N	-0-				172
*05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-				172

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

12	403	N	373	-0-	-30	-0-	62	1	311	2	N	-0-				21
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	62	1	317	2	N	-0-				21
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	2	N	-0-				21
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	62	1	267	2	N	-0-				21
04	360	N	188	-0-	-172	-0-	58	1	130	2	N	-0-				21
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	56	1	203	2	N	-0-				21

GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC //CONT.// 325799
POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	954	2	103	9	N	94				143
01	1147	N	958	-0-	-189	-0-	855	2	103	9	N	94				237
02	924	N	436	-0-	-488	-0-	436	2			N	-0-				237
03	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-	168	1		69
04	930	N	618	-0-	-312	-0-	612	2	6	9	N	5				74
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10				84

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

12	713	N	550	-0-	-163	-0-	537	2	13	9	N	12				150
01	651	N	482	-0-	-169	-0-	465	2	17	9	N	15				165
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	490	2	12	9	N	11				176
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	581	2	15	9	N	14				190
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	454	2	9	9	N	8				198
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2				200

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	131	2	15	9	N	14				249
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	130	2	18	9	N	16				265
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-	146	1		119
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	133	2	11	9	N	10				129
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	129	2	18	9	N	16				145
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14				159

JONES ENERGY, LLC 441132
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	104	1	839	2	N	-0-				18
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-				18
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	76	1	700	2	N	-0-				18
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	74	1	878	2	N	-0-				18
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	68	1	853	2	N	-0-				18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	33				4844
							62	5	36	9						
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	961	2	N	119				4963
							264	5	131	9						
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	947	2	134	9	N	122	193	1		4892
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	70	1	790	2	N	128	191	1		4829
							18	5	141	9						
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	925	2	110	9	N	100				4929
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4929

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	402	1	4050	2	N	102	180	1			5674
							112	9									
01	3007	X	2395	-0-	-612	-0-	218	1	2065	2	N	102					5776
							112	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	317	1	2527	2	N	107	186	1			5697
							118	9									
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	266	1	2658	2	N	124	184	1			5637
							136	9									
*04	2910	X	2150	-0-	-760	-0-	181	1	1892	2	N	70					5707
							77	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					5707

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	382	381	1			3708
							16	5	420	9							
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	68					3776
							39	5	75	9							
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	131	2	86	9	N	78					3854
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	203	190	1			3867
							3	5	223	9							
*04	270	N	160	-0-	-110	-0-	114	2	46	9	N	42	193	1			3716
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3716

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

12	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	205	1	5633	2	N	213	187	1			5658
							674	5	234	9							
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	297	1	4297	2	N	225	183	1			5700
							1185	5	248	9							
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3281	2	211	9	N	192	196	1			5696
*03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	493	1	5498	2	N	353	389	1			5660
							125	5	388	9							
*04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4185	2	287	9	N	261	392	1			5529
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5529

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	400	1	4018	2	N	301	372	1			184
							331	9									
01	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	282	1	2664	2	N	47					231
							52	9									
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	480	1	3839	2	N	210	369	1			72
							231	9									
*03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	298	1	2964	2	N	237	189	1			120
							261	9									
*04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	347	1	3624	2	N	218	186	1			152
							240	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					152

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

12	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					21
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					21
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	18					39
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					39
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					39
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					39

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					142
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	2	N	-0-					142
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	2	N	-0-					142
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					142
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	29	1	99	2	N	-0-					142
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	29	1	93	2	N	-0-					142

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	56					393
							62	9									
01	1519	N	1230	-0-	-289	-0-	23	1	1159	2	N	44					437
							48	9									
02	1372	N	601	-0-	-771	-0-	13	1	563	2	N	23					460
							25	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1765	2	N	89	187	1			362
							98	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	29	1	2148	2	N	55					417
							61	9									
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	31	1	2162	2	N	11					428
							12	9									

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	6769	-0-	-1322	-0-	31	1	6670	2	N	62					327
							68	9									
01	8091	X	2956	-0-	-5135	-0-	24	1	2877	2	N	50	187	1			190
							55	9									
02	7308	X	1666	-0-	-5642	-0-	23	1	1619	2	N	22					212
							24	9									
03	8091	X	880	-0-	-7211	-0-	31	1	848	2	N	1					213
							1	9									
04	7830	X	822	-0-	-7008	-0-	30	1	786	2	N	5					218
							6	9									
05	6758	X	960	-0-	-5798	-0-	31	1	921	2	N	7					225
							8	9									

MGE RESOURCES, INC. 563288
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					32
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					32
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					32
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					32
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					32
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

12	341 N	320	-0-	-21	-0-	62	1	258	2	N	-0-			13
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	62	1	261	2	N	-0-			13
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	56	1	241	2	N	-0-			13
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	N	-0-			13
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	60	1	242	2	N	-0-			13
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	62	1	249	2	N	-0-			13

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

12	651 N	602	-0-	-49	-0-	62	1	540	2	N	-0-			7
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	2	N	-0-			7
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	56	1	515	2	N	-0-			7
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	24	1	550	2	N	-0-			7
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	60	1	507	2	N	25			32
						28	9							
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	62	1	449	2	N	-0-			32

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL WELL #: RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2006

TREK RESOURCES, INC. 867578
HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	84	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	N	12			108
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			108
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			108
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			108
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			108
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-			108

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					211
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					212
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					212
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					212
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					212
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					212

PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 210871 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					38
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					38
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					38
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					38
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					38
05	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					38

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					252
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					252
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					252
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					109
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	205	2	4	9	N	4					113
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					113
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					113
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					113
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					113

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					42
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					42
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-					42
03	837	N	479	-0-	-358	-0-	479	3			N	-0-					42
04	990	N	454	-0-	-536	-0-	454	3			N	-0-					42
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	135	1	722	3	N	-0-					42

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

12	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					52
01	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	62	1	1569	2	N	-0-					52
02	1568 N	1562	-0-	-6	-0-	56	1	1506	2	N	-0-					52
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	17					69
						19	9									
04	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	60	1	1476	2	N	5					74
						6	9									
05	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	62	1	1503	2	N	-0-					59

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	31	1	815	2	N	-0-					60
01	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	31	1	838	2	N	-0-					60
02	756	N	464	-0-	-292 B	-0-	27	1	437	2	N	-0-					60
03	837	N	333	-0-	-504 B	-0-	31	1	266	2	N	33					93
							36	9									
04	840	N	433	-0-	-407 B	-0-	30	1	403	2	N	-0-					93
*05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	31	1	732	2	N	-0-					93

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					34
01	1333	N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314	3			N	-0-					34
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1270	3	7	9	N	6					40
03	1395	N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303	3			N	-0-					40
04	1260	N	1248	-0-	-12 B	-0-	1237	3	11	9	N	10					50
05	1395	N	1289	-0-	-106 B	-0-	1289	3			N	-0-					50

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	19	-0-	-4662 B	-0-	19	3			N	-0-					232
01	4681	X	285	-0-	-4396 B	-0-	268	3	17	9	N	15					247
02	4004	X	1287	-0-	-2717 B	-0-	1286	3	1	9	N	1					248
03	4371	X	2348	-0-	-2023 B	-0-	2327	3	21	9	N	19	193	1			74
*04	3133	X	3133	-0-	-0- B	-0-	3114	3	19	9	N	17					91
*05	4567	X	4567	-0-	-0- B	-0-	4567	3			N	-0-	13	1			78

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	596	3	11	9	N	10	134	1			53
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	513	3	19	9	N	17					70
02	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	536	3	19	9	N	17					87
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	596	3	13	9	N	12					99
*04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	563	3	7	9	N	6					105
05	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	596	3	15	9	N	14					119

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	3	11	9	Y	10					42
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					42
02	924 N	403	-0-	-521	-0-	403	3			Y	-0-					42
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	3	11	9	Y	10					52
04	870 N	608	-0-	-262	-0-	594	3	14	9	Y	13					65
05	434 N	224	-0-	-210	-0-	224	3			Y	-0-					65

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

12	1395 N	948	-0-	-447 B	-0-	15	1	933	2	N	-0-					81
01	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	21	1	2127	2	N	15					96
						17	9									
02	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	19	1	2282	2	N	30	5	5			121
						33	9									
03	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	15	1	1673	2	N	34					155
						37	9									
04	1350 N	1279	-0-	-71 B	-0-	1279	2			N	-0-					155
05	1395 N	1242	-0-	-153 B	-0-	1242	2			N	-0-					155

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					84
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			83
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					83
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					83
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					83
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					83

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

12	2263 X	2071	-0-	-192 B	-0-	2071	2			Y	-0-	6	5			150
01	2294 X	2118	-0-	-176 B	-0-	2103	2	15	9	Y	14	3	5			161
02	2072 X	1698	-0-	-374 B	-0-	1690	2	8	9	Y	7					168
03	2308 X	2308	-0-	-0- B	-0-	2288	2	20	9	Y	18					186
04	2040 X	2299	-0-	259 B	-0-	2299	2			Y	-0-					186
*05	2157 X	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			Y	-0-					186

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1437	-0-	-20 B	-5187	1422	2	15	9	N	14	189	1			87
01	1519	N	1534	-0-	15 B	-5172	1479	2	55	9	N	50					137
02	1456	N	1262	-0-	-194 B	-5172	1251	2	11	9	N	10					147
03	1426	N	1443	-0-	17 B	-5155	1391	2	52	9	N	47	38	5			156
04	1470	N	1434	-0-	-36 B	-0-	1332	2	102	9	N	93	15	5			234
05	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	1335	2	30	9	N	27					261

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

12	1674	N	1505	-0-	-169 B	-5914	1505	2			N	-0-	182	5			81
01	1612	N	1657	-0-	45 B	-5869	1566	2	10	4	N	74					155
							81	9									
02	1456	N	1324	-0-	-132 B	-5869	1324	2			N	-0-	46	5			109
03	1519	N	1472	-0-	-47 B	-5869	1472	2			N	-0-					109
04	1590	N	1414	-0-	-176 B	-0-	1412	2	2	9	N	2					111
05	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	2			N	-0-	4	5			107

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

12	434	N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2			N	-0-					126
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-	1	5			125
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	638	2	41	9	N	37					162
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	845	2	1	9	N	1	141	1			22
04	600	N	829	-0-	229 B	-0-	828	2	1	9	N	1					23
*05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	718	2	21	9	N	19					42

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

12	1178	N	243	-0-	-935 B	-0-	235	2	8	9	N	7					42
01	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1048	2	30	9	N	27	1	8			68
02	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1037	2	61	9	N	55	1	8			122
03	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1290	2	135	9	N	123	200	1	2	8	43
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1132	2	21	9	N	19					62
*05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	779	2	83	9	N	75					137

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

12	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	69	1	1281	2	N	7					204
							8	9									
01	1550	N	1111	-0-	-439 B	-0-	84	1	1027	2	N	-0-					204
02	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	76	1	1751	2	N	-0-					204
03	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	84	1	1958	2	N	19					223
							21	9									
04	1200	N	1058	-0-	-142 B	-0-	16	1	1018	2	N	22					245
							24	9									
*05	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2			N	-0-					245

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803

MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	395	2	26	9	N	24					277
01	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					277
02	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	403	2	6	9	N	5					282
03	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					282
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	448	2	91	9	N	83					365
*05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	463	2	36	9	N	33					398

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

12	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2229	2	32	9	N	29					590
01	1798 N	1642	-0-	-156 B	-0-	1625	2	17	9	N	15					605
02	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1227	2	13	9	N	12					617
03	1798 N	1308	-0-	-490 B	-0-	1301	2	7	9	N	6					623
04	1590 N	1314	-0-	-276 B	-0-	1274	2	40	9	N	36					659
05	1364 N	1214	-0-	-150 B	-0-	1190	2	24	9	N	22					681

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

12	2728 X	363	-0-	-2365 B	-0-	309	2	54	9	N	49					666
01	2728 X	1073	-0-	-1655 B	-0-	1073	2			N	-0-					666
02	3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	3351	2	88	9	N	80	195	1			551
03	3771 X	3771	-0-	-0- B	-0-	3697	2	74	9	N	67					618
04	3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	3697	2	41	9	N	37	196	1			459
05	2728 X	2003	-0-	-725 B	-0-	1985	2	18	9	N	16					475

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

12	13855 X	13855	-0-	-0- B	-0-	13605	2	250	9	N	227	389	1			611
01	13991 X	13991	-0-	-0- B	-0-	13809	2	182	9	N	165					776
02	11647 X	11647	-0-	-0- B	-0-	11472	2	175	9	N	159	194	1			741
03	12835 X	12835	-0-	-0- B	-0-	12571	2	264	9	N	240	188	1			793
04	13491 X	13491	-0-	-0- B	-0-	13320	2	171	9	N	155	382	1			566
*05	12801 X	12801	-0-	-0- B	-0-	12514	2	287	9	N	261	193	1			634

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

12	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					1069
01	10106 X	125	-0-	-9981 B	-0-	125	2			N	-0-					1069
02	9128 X	592	-0-	-8536 B	-0-	592	2			N	-0-					1069
03	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	10847	2	317	9	N	288	380	1			977
04	10875 X	10875	-0-	-0- B	-0-	10624	2	251	9	N	228	188	1			1017
*05	7726 X	7726	-0-	-0- B	-0-	7525	2	201	9	N	183	191	1			1009

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

12	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5520	2	86	9	N	78					847
01	6609 X	6609	-0-	-0- B	-0-	6429	2	180	9	N	164	195	1			816
02	7435 X	7435	-0-	-0- B	-0-	7304	2	131	9	N	119	195	1			740
03	4668 X	4668	-0-	-0- B	-0-	4583	2	85	9	N	77					817
04	4350 X	408	-0-	-3942 B	-0-	397	2	11	9	N	10					827
*05	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	4551	2	86	9	N	78	178	1			727

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					78
01	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2			N	-0-					78
02	1232 N	1181	-0-	-51	-0-	1181	2			N	-0-					78
03	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2			N	-0-					78
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					78
*05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 3855 RRCID -> 174096 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

12	310 #	200	-0-	-110	-0-	200	2	N	-0-			78
01	930 #	192	-0-	-738	-0-	192	2	N	-0-			78
02	840 #	188	-0-	-652	-0-	188	2	N	-0-			78
03	930 #	181	-0-	-749	-0-	181	2	N	-0-			78
04	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2	N	-0-			78
05	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-			78

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) //CONT.// 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325		1065	-0-	-1260	-0-	1065	3			N	-0-					42
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					42
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					42
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					42
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1433	3	122	9	N	111	153	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			N	-0-					3
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					3
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					3
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					3
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022452 COMPL. DATE 08/24/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					69
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					69
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					69
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					69
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					69
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

12	310	N	109	-0-	-201	-0-	29	1	80	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	29	1	148	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004

12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) //CONT.// 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					3
01	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					3
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	2955	3			N	-0-					3
03	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	3			N	-0-					3
04	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	3043	3			N	-0-					3
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 6094

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

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	2	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					62
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					62
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					62
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					62
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					62
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					62

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578

12	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1535	3	4	9	N	4					29
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					29
02	1456 N	1430	-0-	-26	-0-	1430	3			N	-0-					29
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					29
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					29
*05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	3	1	9	N	1					30

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547

12	5084 X	4325	-0-	-759	-0-	4062	2	263	9	N	239	375	1			112
01	5084 X	3978	-0-	-1106	-0-	3793	2	185	9	N	168	189	1			91
02	4340 X	3917	-0-	-423	-0-	3702	2	215	9	N	195	184	1			102
03	4805 X	3649	-0-	-1156	-0-	3470	2	179	9	N	163					265
04	4380 X	3923	-0-	-457	-0-	3670	2	253	9	N	230	380	1			115
05	4340 X	4033	-0-	-307	-0-	3803	2	230	9	N	209	183	1			141

LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	1079	1	1479	2	N	218	188	1			185
						240	9									
01	2170 X	1587	-0-	-583	-0-	895	1	535	2	N	143	183	1			145
						157	9									
02	1960 X	1338	-0-	-622	-0-	969	1	245	2	N	113	182	1			76
						124	9									
03	2170 X	1454	-0-	-716	-0-	1079	1	241	2	N	122					198
						134	9									
04	2100 X	537	-0-	-1563	-0-	479	1	58	9	N	53					251
05	2170 X	2110	-0-	-60	-0-	1054	1	878	2	N	162	183	1			230
						178	9									

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

12	5797 X	4605	-0-	-1192	-0-	1073	1	3496	2	N	33					107
						36	9									
01	5580 X	2745	-0-	-2835	-0-	634	1	2100	2	N	10					117
						11	9									
02	4928 X	3719	-0-	-1209	-0-	951	1	2744	2	N	22					139
						24	9									
03	5146 X	3238	-0-	-1908	-0-	1045	1	2164	2	N	26					165
						29	9									
04	4980 X	3334	-0-	-1646	-0-	1044	1	2201	2	N	81					246
						89	9									
05	4619 X	3711	-0-	-908	-0-	1079	1	2601	2	N	28	191	1			83
						31	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	342	1	3063	2	N	260	182	1			284
							286	9									
01	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	196	1	1902	2	N	136	357	1			63
							150	9									
02	1484	X	1427	-0-	-57	-0-	492	1	900	2	N	32					95
							35	9									
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1032	1	2107	2	N	157					252
							173	9									
04	1590	X	1690	-0-	100	-0-	1044	1	451	2	N	177	360	1			69
							195	9									
05	1643	X	1411	-0-	-232	-0-	1272	1	139	9	N	126					195

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

12	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	13	1	2277	3	N	-0-					140
01	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	13	1	2158	3	N	-0-					140
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	12	1	1901	3	N	19					159
							21	9									
03	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	13	1	2116	3	N	-0-					159
04	2100	N	2106	-0-	6	-0-	2020	3	63	4	N	21					180
							23	9									
05	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2132	3			N	-0-					180

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					25
01	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	3			N	-0-					25
02	952	N	920	-0-	-32	-0-	920	3			N	-0-					25
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1026	3	18	4	N	13					38
							14	9									
04	420	N	891	-0-	471	-0-	754	3	137	4	N	-0-					38
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	842	3	120	4	N	-0-					38

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956

12	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	13	1	1177	3	N	-0-					55
01	1302	N	618	-0-	-684	-0-	13	1	597	3	N	-0-					55
							8	4									
02	1204	N	964	-0-	-240	-0-	12	1	946	3	N	5					60
							6	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	13	1	1346	3	N	-0-					60
04	600	N	1200	-0-	600	-0-	1200	3			N	-0-					60
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					60

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466

12	6417	X	5635	-0-	-782	-0-	15	1	5620	3	N	-0-					5
01	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	14	1	5522	3	N	-0-					5
							68	4									
02	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	13	1	5205	3	N	-0-					5
03	6014	X	5856	-0-	-158	-0-	15	1	5628	3	N	2					7
							211	4	2	9							
04	5790	X	5985	-0-	195	-0-	5985	3			N	-0-					7
*05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	13	1	1557	3	N	-0-					125
01	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	13	1	1474	3	N	15					140
							17	9									
02	1428	N	1187	-0-	-241	-0-	12	1	1175	3	N	-0-					140
03	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	13	1	1269	3	N	-0-	5	5			135
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1190	3	15	9	N	14					149
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1288	3	11	9	N	10					159

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	13	1	1364	3	N	10					64
							11	9									
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	13	1	1154	3	N	-0-					64
02	1204	N	674	-0-	-530	-0-	12	1	662	3	N	-0-					64
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	13	1	1047	3	N	5					69
							6	9									
04	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	3			N	-0-					69
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	3	14	4	N	-0-					69

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2574	3			N	-0-					16
01	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	2633	3			N	-0-					16
02	2352	N	2304	-0-	-48	-0-	2304	3			N	-0-					16
03	2573	N	2571	-0-	-2	-0-	2571	3			N	-0-					16
04	2550	N	2333	-0-	-217	-0-	2333	3			N	-0-					16
*05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					16

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	13	1	466	3	N	-0-					87
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	13	1	493	3	N	-0-					87
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	12	1	439	3	N	-0-					87
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	3	N	-0-					87
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					87
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					87

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			N	-0-	5	5			100
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					100
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	939	3			N	-0-					100
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					100
04	1020	N	1035	-0-	15	-0-	1035	3			N	-0-					100
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					100

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

12	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	13	1	1057	3	N	-0-					177
01	1333 N	479	-0-	-854	-0-	13	1	432	3	N	18	10	5			185
						14	4	20	9							
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	12	1	1240	3	N	-0-					185
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	13	1	1443	3	N	9					194
						158	4	10	9							
04	450 N	1561	-0-	1111	-0-	1554	3	7	9	N	6					200
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	N	5	188	1			17

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

12	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					13
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-					13
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	3	N	-0-					13
03	186 N	42	-0-	-144	-0-	12	1	30	3	N	-0-					13
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					13
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					13

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

12	1054 N	844	-0-	-210	-0-	13	1	831	3	N	-0-					14
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	N	67	67	5			14
						74	9									
02	952 N	848	-0-	-104	-0-	11	1	837	3	N	-0-					14
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1039	3	N	4					18
						4	9									
04	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	3			N	-0-					18
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	952	3	1	9	N	1					19

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

12	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	13	1	1706	3	N	-0-				36
01	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	13	1	1791	3	N	-0-				36
02	1680	N	1178	-0-	-502	-0-	12	1	1144	3	N	20				56
							22	9								
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	13	1	1876	3	N	-0-				56
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1648	3	51	4	N	2				58
							2	9								
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	3	6	9	N	5				63

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

12	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2			N	-0-				68
01	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-				68
02	1568	N	1273	-0-	-295	-0-	1273	2			N	-0-				68
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	-0-				68
04	1650	N	1903	-0-	253	-0-	1903	2			N	-0-				68
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				68

GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334

12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-				7
01	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	1044	3			N	-0-				7
02	1008	N	975	-0-	-33	-0-	975	3			N	-0-				7
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-				7
04	1020	N	1045	-0-	25	-0-	1045	3			N	-0-				7
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-				7

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	13	1	2373	3	N	-0-				106
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	13	1	2833	3	N	3				109
							3	9								
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	12	1	2175	3	N	-0-				109
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	N	-0-				109
04	1260	N	2003	-0-	743	-0-	1989	3	14	9	N	13				122
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-				122

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-				106
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				106
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-				106
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	85	3	1	9	N	1				107
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	4			N	-0-				107
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				107

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					37
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					37
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					37
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-	1	5			36
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					36
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					163
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					163
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	3			N	-0-					163
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	249	3	19	9	N	17					180
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					180
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					180

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	13	1	556	3	N	-0-					23
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	13	1	567	3	N	-0-					23
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	3	N	-0-	14	5			9
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	13	1	485	3	N	-0-					9
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					9
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	487	3	24	9	N	22					31

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	3	N	144	144	5			144
							158	9									
01	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	12	1	1132	3	N	-0-					144
							15	4									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	3	N	30					174
							33	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	12	1	1271	3	N	-0-					174
04	1110	N	1176	-0-	66	-0-	1176	3			N	-0-					174
05	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1233	3			N	-0-	24	5			150

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	13	1	875	3	N	-0-					31
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	13	1	828	3	N	-0-					31
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	12	1	768	3	N	5					36
							6	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	N	-0-					36
04	810	N	841	-0-	31	-0-	841	3			N	-0-					36
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	910	3	12	9	N	11					47

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	13	1	1314	3	N	-0-					69
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	13	1	1330	3	N	-0-					69
02	1288	N	1142	-0-	-146	-0-	12	1	1115	3	N	14					83
							15	9									
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	3	N	-0-					83
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					83
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					83

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	894	-0-	-222	-0-	13	1	828	3	N	8					70
							44	4	9	9							
01	1023	N	361	-0-	-662	-0-	13	1	325	3	N	-0-					70
							23	4									
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	12	1	851	3	N	-0-					70
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1029	3	N	4					74
							4	9									
04	360	N	926	-0-	566	-0-	926	3			N	-0-					74
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					74

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1148	3	132	4	N	-0-					-0-
04	780	N	1050	-0-	270	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	12	1	835	3	N	-0-					131
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	12	1	851	3	N	-0-	1	5			130
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	11	1	516	3	N	-0-					130
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	12	1	783	3	N	-0-					130
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-					130
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					130

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	821	-0-	-140	-0-	13	1	808	3	N	-0-					74
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	13	1	834	3	N	-0-					74
02	840	N	458	-0-	-382	-0-	11	1	425	3	N	20					94
							22	9									
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	13	1	975	3	N	-0-					94
							37	4									
04	810	N	826	-0-	16	-0-	826	3			N	-0-					94
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					97

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	944	-0-	-2156	170	13	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	34	-0-	-865	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	13	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1141	-0-	1111	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	932	-0-	-184	-0-	911	3	21	4	N	-0-					17
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					17
02	952	N	826	-0-	-126	-0-	826	3			N	-0-					17
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	N	6					23
04	990	N	819	-0-	-171	-0-	819	3			N	-0-					23
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					23

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	13	1	1685	3	N	-0-					86
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	13	1	1568	3	N	1	1	5			86
							1	9									
02	1624	N	1429	-0-	-195	-0-	12	1	1332	3	N	77	43	5			120
							85	9									
03	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	13	1	1482	3	N	-0-					120
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1375	3	107	4	N	-0-					120
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	325	1	1348	3	N	37					157
							41	9									

ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671

12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	13	1	1185	3	N	-0-					35
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	13	1	1206	3	N	-0-					35
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	12	1	968	3	N	-0-					35
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	13	1	1181	3	N	-0-					35
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1079	3	65	4	N	-0-					35
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					35

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1530	-0-	-516	-0-	12	1	732	3	N	13	13	5			114
							772	4	14	9							
01	2046	X	441	-0-	-1605	-0-	12	1	429	3	N	-0-					114
02	1736	X	387	-0-	-1349	-0-	11	1	376	3	N	-0-	4	5			110
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	12	1	2220	3	N	-0-					110
04	1830	X	1698	-0-	-132	-0-	1698	3			N	-0-					110
*05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-	3	5			107

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

12	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	28	1	1223	3	N	-0-					67
01	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	28	1	987	3	N	-0-					67
02	1232	N	993	-0-	-239	-0-	26	1	967	3	N	-0-					67
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	28	1	1308	3	N	10					77
							11	9									
04	990	N	1008	-0-	18	-0-	16	1	992	3	N	-0-					77
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	194	1	1457	3	N	3					80
							3	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950

12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	12	1	1517	3	N	-0-					134
01	1395	N	943	-0-	-452	-0-	12	1	931	3	N	-0-					134
02	1288	N	1069	-0-	-219	-0-	11	1	1058	3	N	-0-					134
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	12	1	1478	3	N	26					160
							29	9									
04	900	N	1356	-0-	456	-0-	1356	3			N	-0-					160
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					160

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

12	837 N	782	-0-	-55	-0-	12	1	770	3	N	-0-					20
01	806 N	661	-0-	-145	-0-	12	1	647	3	N	2					22
						2	9									
02	728 N	714	-0-	-14	-0-	11	1	703	3	N	-0-					22
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	12	1	724	3	N	-0-					22
04	630 N	777	-0-	147	-0-	777	3			N	-0-					22
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					22

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260

12	620 N	531	-0-	-89	-0-	13	1	518	3	N	-0-	35	5			-0-
01	620 N	513	-0-	-107	-0-	13	1	465	3	N	32					32
						35	9									
02	560 N	470	-0-	-90	-0-	12	1	458	3	N	-0-					32
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	627	3	N	-0-					32
04	510 N	586	-0-	76	-0-	585	3	1	9	N	1	1	5			32
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	642	3	14	9	N	13					45

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976

12	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1834	3	67	9	N	61	61	5			61
01	1922 N	1400	-0-	-522	-0-	1400	3			N	-0-					61
02	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1676	3	37	9	N	34					95
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1795	3	100	4	N	25					120
						28	9									
04	1350 N	1910	-0-	560	-0-	1910	3			N	-0-					120
*05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					120

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					79
01	558	N	190	-0-	-368	-0-	190	3			N	-0-					79
02	476	N	131	-0-	-345	-0-	131	3			N	-0-					79
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	663	3	157	4	N	-0-	9	5			70
04	180	N	533	-0-	353	-0-	533	3			N	-0-					70
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					70

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	13	1	1466	3	N	-0-					70
01	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	13	1	1443	3	N	-0-					70
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	12	1	1274	3	N	42					112
							46	9									
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	13	1	1380	3	N	13					125
							35	4	14	9							
04	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	1172	3			N	-0-					125
05	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3			N	-0-					125

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	14	1	769	2	N	-0-					23
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	14	1	687	2	N	-0-					23
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	612	2	N	-0-					23
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	14	1	692	2	N	-0-					23
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	479	2	31	4	N	-0-					23
05	682	N	293	-0-	-389	-0-	287	2	6	4	N	-0-					23

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2130	N	764	-0-	-1366	-0-	13	1	556	2	Y	-0-	2	5			28
							195	4									
01	992	N	13	-0-	-979	-0-	13	1			Y	-0-					28
02	896	N	226	-0-	-670	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					28
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	13	1	1450	2	Y	2					30
							2	9									
04	13	N	1102	-0-	1089	-0-	1102	2			Y	-0-					30
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1131	2	8	9	Y	7					37

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	14	1	1787	3	N	-0-					102
01	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	14	1	1530	3	N	-0-	2	5			100
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	13	1	1548	3	N	-0-					100
03	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	14	1	1777	3	N	-0-					100
04	1500	N	1709	-0-	209	-0-	1709	3			N	-0-					100
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1808	3	11	9	N	10					110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	12	1	387	3	N	-0-					37
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	12	1	388	3	N	-0-					37
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	11	1	345	3	N	-0-					37
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-					37
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					37
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

12	558 N	484	-0-	-74	-0-	13	1	471	3	N	-0-					154
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	13	1	466	3	N	6					160
						7	9									
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	12	1	395	3	N	-0-					160
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	13	1	444	3	N	-0-					160
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					160
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	465	3	10	9	N	9					169

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	561	2	Y	-0-					84
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					84
							39	4									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					84
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	2	Y	-0-					84
04	150	N	696	-0-	546	-0-	696	2			Y	-0-					84
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					84

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	12	1	580	2	N	-0-					17
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	12	1	483	2	N	-0-					17
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	11	1	440	2	N	-0-					17
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	12	1	478	2	N	-0-					17
04	480	N	509	-0-	29	-0-	509	2			N	-0-					17
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	2	5			15

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	12	1	1062	2	N	-0-					30
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	12	1	990	2	N	22					52
							24	9									
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	11	1	862	2	N	-0-					52
03	1085	N	958	-0-	-127	-0-	12	1	946	2	N	-0-					52
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	953	2	11	9	N	10					62
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					62

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	13	1	824	3	N	-0-					115
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	13	1	800	3	N	-0-					115
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	11	1	710	3	N	-0-					115
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	13	1	808	3	N	-0-					115
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					115
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					125
							134	4									
01	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	13	1	882	3	N	-0-					125
							287	4									
02	1148	N	846	-0-	-302	-0-	12	1	834	3	N	-0-					125
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	3	N	-0-					125
							28	4									
04	1140	N	1202	-0-	62	-0-	1175	3	27	4	N	-0-					125
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					125

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	13	1	2567	3	N	-0-					22
01	2480	N	2174	-0-	-306	-0-	13	1	2161	3	N	-0-					22
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	12	1	2571	3	N	11	8	5			25
							12	9									
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	13	1	3058	3	N	-0-					25
04	2100	N	2332	-0-	232	-0-	2255	3	77	4	N	-0-					25
05	2852	N	2378	-0-	-474	-0-	2378	3			N	-0-					25

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6692

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	13	1	1290	3	N	-0-					155
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	13	1	1300	3	N	-0-					155
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	12	1	1156	3	N	2					157
							2	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	3	N	5					162
							347	4	6	9							
04	1260	N	1367	-0-	107	-0-	1257	3	110	4	N	-0-					162
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1254	3	6	9	N	5					167

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	641	3	25	9	N	23	187	1	1	5	27
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	328	3			N	-0-					27
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					27
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	679	3	58	9	N	53					80
04	330	N	676	-0-	346	-0-	633	3	43	4	N	-0-					80
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	12	1	1621	2	N	-0-					32
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	12	1	1886	2	N	3					35
							3	9									
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	11	1	1393	2	N	-0-					35
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	12	1	1765	2	N	-0-					35
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1770	2	8	9	N	7					42
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					42

ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	13	1	875	3	N	-0-					38
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1	635	3	N	-0-					38
02	952	N	495	-0-	-457	-0-	12	1	465	3	N	16	7	5			47
							18	9									
03	899	N	641	-0-	-258	-0-	13	1	628	3	N	-0-					47
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					47
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					47

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	13	1	648	3	N	-0-					59
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	13	1	631	3	N	-0-					59
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	11	1	566	3	N	-0-					59
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	13	1	612	3	N	-0-					59
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					59
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					59

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	1			N	-0-					145
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					145
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	1			N	-0-					145
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-					145
04	13	N	533	-0-	520	-0-	533	3			N	-0-					145
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	432	3	30	9	N	27					172

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	12	1	635	3	N	-0-					20
01	651	N	218	-0-	-433	-0-	12	1	206	3	N	-0-					20
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	11	1	495	3	N	42					62
							46	9									
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	12	1	621	3	N	-0-					62
04	210	N	602	-0-	392	-0-	602	3			N	-0-					62
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	641	3	46	9	N	42					104

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	13	1	781	3	N	1	144	1	1	5	20
							1	9									
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	13	1	743	3	N	-0-					20
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	12	1	677	3	N	-0-					20
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	13	1	787	3	N	-0-					20
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					20
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					20

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	897	3	N	-0-	1	5			136
01	868	N	715	-0-	-153	-0-	13	1	702	3	N	-0-					136
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	12	1	685	3	N	-0-					136
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	13	1	1053	3	N	-0-					136
04	690	N	879	-0-	189	-0-	836	3	43	4	N	-0-					136
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	890	3	118	4	N	1					137
							1	9									

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	13	1	1617	2	N	-0-					42
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1174	1	1167	2	N	23					65
							25	9									
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	12	1	1176	2	N	-0-					65
							39	4									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	13	1	1519	2	N	-0-					65
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1273	2	42	4	N	-0-					65
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1738	2	13	4	N	9					74
							10	9									

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	13	1	991	3	N	47	47	5			47
							52	9									
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	13	1	1003	3	N	-0-					47
02	980	N	836	-0-	-144	-0-	12	1	823	3	N	1					48
							1	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	13	1	1023	3	N	-0-					48
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					48
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	3	13	9	N	12					60

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

12	713	N	698	-0-	-15	-0-	13	1	685	3	N	-0-					62
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	13	1	620	3	N	-0-					62
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	12	1	545	3	N	-0-					62
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	13	1	626	3	N	-0-					62
04	600	N	640	-0-	40	-0-	613	3	27	4	N	-0-					62
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 6916

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

12	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					95
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	462	3	11	9	N	10					105
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					105
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					105
04	450	N	785	-0-	335	-0-	688	3	97	4	N	-0-					105
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					105

HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					37
01	1147	N	396	-0-	-751	-0-	396	3			N	-0-					37
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					37
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					37
04	390	N	1132	-0-	742	-0-	1048	3	84	4	N	-0-					37
05	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	3			N	-0-					37

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	13	1	1550	3	N	-0-					134
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	13	1	1547	3	N	-0-					134
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	12	1	1404	3	N	5					139
							6	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	13	1	1157	3	N	-0-					139
04	1020	N	1107	-0-	87	-0-	1035	3	72	4	N	-0-					139
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	817	3	11	9	N	10					149

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-					65
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					65
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	12	1	125	3	N	-0-					65
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					65
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					65
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					65

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	13	1	1020	3	N	-0-					137
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	13	1	1273	3	N	-0-					137
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	11	1	1005	3	N	-0-					137
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	13	1	1162	3	N	-0-					137
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					137
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					137

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	12	1	1639	3	N	18	18	5			82
							20	9									
01	1767	N	661	-0-	-1106	-0-	12	1	649	3	N	-0-	18	5			64
02	1484	N	1118	-0-	-366	-0-	11	1	1107	3	N	-0-					64
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	12	1	1898	3	N	-0-					64
04	630	N	1626	-0-	996	-0-	1598	3	28	4	N	-0-					64
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					64

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-					109
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	106	3	N	1	1	5			109
							1	9									
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	12	1	78	3	N	-0-					109
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	N	-0-					109
04	120	N	163	-0-	43	-0-	91	3	72	4	N	-0-					109
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					109

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	13	1	1067	3	N	-0-					85
							20	4									
01	1085	N	957	-0-	-128	-0-	13	1	944	3	N	-0-					85
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	12	1	829	3	N	24					109
							26	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	13	1	1128	3	N	-0-					109
04	930	N	1180	-0-	250	-0-	1005	3	175	4	N	-0-					109
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	9	N	6					115

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	13	1	1350	2	N	-0-					74
*01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	15					89
*02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					89
*03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					89
*04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					89
*05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	23	85	1			27

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	14	1	1454	2	N	-0-					43
							36	4									
01	1550	N	662	-0-	-888	-0-	14	1	640	2	N	7					50
							8	9									
02	1428	N	581	-0-	-847	-0-	13	1	568	2	N	-0-					50
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	14	1	1547	2	N	-0-					50
04	630	N	1469	-0-	839	-0-	1469	2			N	-0-					50
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13	1	461	3	N	-0-					55
01	341	N	34	-0-	-307	-0-	13	1	21	3	N	-0-					55
02	448	N	12	-0-	-436	-0-	12	1			N	-0-					55
03	465	N	118	-0-	-347	-0-	13	1	105	4	N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					55

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			N	-0-					38
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1657	2	17	9	N	15					53
02	1596	N	1560	-0-	-36	-0-	1560	2			N	-0-					53
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					53
04	1590	N	1618	-0-	28	-0-	1605	2	13	9	N	12					65
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					65

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	13	1	575	3	N	4	132	1	2	5	10
							4	9									
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	13	1	596	3	N	-0-					10
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	11	1	494	3	N	9					19
							10	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	N	7					26
							118	4	8	9							
04	600	N	643	-0-	43	-0-	562	3	81	4	N	-0-					26
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					26

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

12	713	N	643	-0-	-70	-0-	13	1	630	3	N	-0-					82
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	N	-0-					82
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	12	1	621	3	N	-0-					82
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	13	1	650	3	N	-0-					82
							125	4									
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-					82
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					82

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					27
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	12	1	73	3	N	-0-					27
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	11	1	73	3	N	-0-					27
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					27
04	90	N	132	-0-	42	-0-	132	3			N	-0-					27
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					27

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

12	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	13	1	1265	3	N	-0-	2	5			9
01	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	13	1	986	3	N	-0-					9
							113	4									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	12	1	1178	3	N	-0-					9
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	13	1	1401	3	N	6					15
							7	9									
04	1080	N	1599	-0-	519	-0-	1522	3	77	4	N	-0-					15
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					15

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	962	-0-	-154	-0-	13	1	949	3	N	-0-					114
01	806	N	353	-0-	-453	-0-	13	1	314	3	N	-0-					114
							26	4									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	12	1	920	3	N	-0-					114
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	N	-0-	2	5			112
							85	4									
04	330	N	965	-0-	635	-0-	918	3	47	4	N	-0-					112
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	981	3	3	9	N	3					115

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					32
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	4	5			28
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	3			N	-0-					28
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					28
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					28
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					28

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	13	1	1067	3	N	-0-					165
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	13	1	1049	3	N	-0-					165
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	12	1	914	3	N	-0-	3	5			162
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	13	1	1049	3	N	-0-					162
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	985	3	3	9	N	3					165
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					165

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	12	1	1296	3	N	-0-					20
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	12	1	1305	3	N	-0-					20
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	11	1	1139	3	N	26	26	5			20
							29	9									
03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	12	1	1288	3	N	-0-					20
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					20
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					129
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					129
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	12	1	188	3	N	-0-	4	5			125
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					125
04	210	N	563	-0-	353	-0-	198	3	365	4	N	-0-					125
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					125

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

12	1116	N	13	-0-	-1103	-0-	13	1			N	-0-					46
01	1054	N	13	-0-	-1041	-0-	13	1			N	-0-					46
02	700	N	12	-0-	-688	-0-	12	1			N	-0-					46
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					46
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					46
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	13	1	1199	3	N	-0-					107
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1218	3	N	-0-					107
02	1148	N	938	-0-	-210	-0-	12	1	924	3	N	2					109
							2	9									
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	13	1	1162	3	N	-0-					109
04	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	979	3	38	4	N	-0-					109
05	1054	N	859	-0-	-195	-0-	839	3	20	9	N	18					127

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	13	1	1542	3	N	-0-					37
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	13	1	1741	3	N	-0-					37
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	11	1	1774	3	N	-0-					37
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	13	1	1822	3	N	6					43
							7	9									
04	1680	N	1323	-0-	-357	-0-	1323	3			N	-0-					43
05	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1297	3	28	4	N	-0-					43

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

12	651	N	472	-0-	-179	-0-	13	1	459	3	N	-0-					7
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	13	1	2702	3	N	-0-					7
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	11	1	1981	3	N	-0-					7
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	3	N	-0-					7
04	1080	N	556	-0-	-524	-0-	556	3			N	-0-					7
05	1116	N	572	-0-	-544	-0-	572	3			N	-0-					7

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	3	N	97	97	5			114
							107	9									
01	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	13	1	989	3	N	-0-					114
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	11	1	739	3	N	-0-					114
03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	13	1	858	3	N	28					142
							31	9									
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	3			N	-0-					142
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	894	3	24	9	N	22					164

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	13	1	460	3	N	-0-					38
01	465	N	302	-0-	-163	-0-	13	1	289	3	N	-0-	3	5			35
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	12	1	312	3	N	-0-					35
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	3	N	-0-					35
04	300	N	439	-0-	139	-0-	210	3	229	4	N	-0-					35
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					35

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					94
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-					94
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	12	1	237	3	N	-0-					94
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	3	N	-0-					94
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					94
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					94

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					78
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					78
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					78
04	0	N	46	-0-	46	-0-	46	3			N	-0-					78
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					78

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3344	-0-	-686	-0-	13	1	3241	3	N	82	82	5			82
							90	9									
01	4030	X	3489	-0-	-541	-0-	13	1	3476	3	N	-0-					82
02	3360	X	3033	-0-	-327	-0-	12	1	3021	3	N	-0-					82
03	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	13	1	3320	3	N	68					150
							75	9									
04	3600	X	3298	-0-	-302	-0-	3265	3	33	9	N	30					180
*05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3658	3	35	9	N	32	189	1			23

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	13	1	434	3	N	-0-					48
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	13	1	437	3	N	5					53
							6	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	12	1	396	3	N	-0-					53
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	13	1	414	3	N	-0-					53
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	390	3	1	9	N	1	2	5			52
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					52

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792

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

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607

12	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2			N	-0-					3
01	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					3
02	1344 N	1307	-0-	-37	-0-	1307	2			N	-0-					3
03	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					3
04	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			N	-0-					3
05	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-	3	5			-0-

HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972

12	2604 X	82	-0-	-2522	-0-	82	1			N	-0-					91
01	2542 X	1434	-0-	-1108	-0-	82	1	1302	3	N	-0-					91
						50	4									
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	74	1	2381	3	N	46	20	5			117
						51	9									
03	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	82	1	2304	3	N	-0-					117
04	2130 X	2014	-0-	-116	-0-	79	1	1784	3	N	-0-					117
						151	4									
05	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	82	1	2195	3	N	35					152
						39	9									

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091

12	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	13	1	1458	3	N	-0-					33
01	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	13	1	1307	3	N	2					35
						2	9									
02	1344 N	1323	-0-	-21	-0-	12	1	1311	3	N	-0-					35
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1455	3	N	-0-					35
04	1290 N	1372	-0-	82	-0-	1370	3	2	9	N	2					37
05	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3			N	-0-					37

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530

12	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	3			N	-0-					57
01	5239	X	4611	-0-	-628	-0-	4611	3			N	-0-					57
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					57
03	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	4530	3			N	-0-					57
04	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	4366	3			N	-0-					57
*05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	2	N	-0-					64
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	2	N	88					152
							97	9									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	16	1	1630	2	N	-0-					152
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	18	1	1832	2	N	-0-					152
04	930	N	1806	-0-	876	-0-	1806	2			N	-0-					152
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-	82	1			70

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	13	1	905	3	N	-0-					17
01	1085	N	855	-0-	-230	-0-	13	1	842	3	N	-0-					17
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	12	1	785	3	N	-0-					17
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	13	1	873	3	N	-0-					17
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					17
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	880	3	79	4	N	-0-					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547

12	18941	X	16093	-0-	-2848	-0-	58	1	15219	2	N	742	947	1			130
							816	9									
01	18941	X	16266	-0-	-2675	-0-	58	1	15296	2	N	829	759	1			200
							912	9									
02	17108	X	13906	-0-	-3202	-0-	52	1	12959	2	N	814	772	1	110	5	132
							895	9									
03	17422	X	14407	-0-	-3015	-0-	58	1	13346	2	N	912	558	1	60	5	426
							1003	9									
04	15750	X	14080	-0-	-1670	-0-	44	1	13464	2	N	520	753	1			193
							572	9									
05	16275	X	14049	-0-	-2226	-0-	45	1	13203	2	N	728	691	1			230
							801	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	516	-0-	-3731	-0-	493	2	23	9	N	21	34	1			6
01	4247	X	223	-0-	-4024	-0-	219	2	4	9	N	4	9	1			1
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4361	2	339	9	N	308	280	1			29
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4601	2	361	9	N	328	303	1	16	5	38
04	4110	X	5240	-0-	1130	-0-	4988	2	252	9	N	229	244	1			23
*05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5017	2	325	9	N	295	285	1			33

MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213

12	20925	X	19574	-0-	-1351	-0-	18596	2	978	9	N	889	901	1			161
01	20119	X	19626	-0-	-493	-0-	18451	2	1175	9	N	1068	1054	1			175
02	18760	X	18369	-0-	-391	-0-	17107	2	1262	9	N	1147	950	1	19	5	353
03	20770	X	19644	-0-	-1126	-0-	18467	2	1177	9	N	1070	1233	1	10	5	180
04	20280	X	18327	-0-	-1953	-0-	17257	2	1070	9	N	973	1006	1			147
05	20367	X	18838	-0-	-1529	-0-	17676	2	1162	9	N	1056	1124	1			79

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

12	16554	X	14956	-0-	-1598	-0-	45	1	14596	2	N	286	191	1			224
							315	9									
01	16554	X	13580	-0-	-2974	-0-	45	1	13351	2	N	167	192	1	75	5	124
							184	9									
02	14952	X	13162	-0-	-1790	-0-	41	1	12958	2	N	148	197	1			75
							163	9									
03	16027	X	15239	-0-	-788	-0-	45	1	14905	2	N	263	187	1	42	5	109
							289	9									
04	14970	X	14330	-0-	-640	-0-	44	1	13886	2	N	364	378	1			95
							400	9									
05	14942	X	14114	-0-	-828	-0-	45	1	13880	2	N	172	177	1			90
							189	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 11809

12	30814	X	27507	-0-	-3307	-0-	57	1	26170	2	N	1164	1154	1	12	5	275
							1280	9									
01	30628	X	25343	-0-	-5285	-0-	57	1	23584	2	N	1418	1313	1	3	5	377
							142	4	1560	9							
02	27664	X	23791	-0-	-3873	-0-	52	1	22481	2	N	1144	1265	1			256
							1258	9									
03	30628	X	26380	-0-	-4248	-0-	57	1	24897	2	N	1296	1147	1			405
							1426	9									
04	28020	X	25159	-0-	-2861	-0-	44	1	24001	2	N	1013	1308	1	3	5	107
							1114	9									
05	27621	X	25874	-0-	-1747	-0-	45	1	24333	2	N	1360	1320	1			147
							1496	9									

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

12	13671	X	12267	-0-	-1404	-0-	11347	2	920	9	N	836	727	1			233
01	13671	X	10329	-0-	-3342	-0-	9349	2	980	9	N	891	958	1			166
02	13300	X	8684	-0-	-4616	-0-	7387	2	1297	9	N	1179	1235	1			110
03	14725	X	9331	-0-	-5394	-0-	7908	2	1423	9	N	1294	1191	1	64	5	149
04	14190	X	8109	-0-	-6081	-0-	7223	2	886	9	N	805	879	1			75
05	12493	X	7682	-0-	-4811	-0-	6722	2	960	9	N	873	850	1			98

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16306	X	9253	-0-	-7053	-0-	8614	2	639	9	N	581	606	1			105
01	16089	X	8920	-0-	-7169	-0-	8168	2	752	9	N	684	677	1			112
02	14196	X	8033	-0-	-6163	-0-	7268	2	765	9	N	695	582	1	11	5	214
03	14663	X	10217	-0-	-4446	-0-	9357	2	860	9	N	782	857	1	7	5	132
04	10950	X	8842	-0-	-2108	-0-	8115	2	727	9	N	661	694	1			99
05	9207	X	8663	-0-	-544	-0-	7897	2	766	9	N	696	743	1			52

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	13	1	1096	2	N	137					274
							151	9									
01	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	13	1	1008	2	N	36	201	1			109
							40	9									
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	11	1	958	2	N	-0-					109
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	13	1	1039	2	N	192	45	5			256
							211	9									
04	1020	N	1073	-0-	53	-0-	994	2	79	9	N	72	199	1			129
05	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1002	2	122	9	N	111					240

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

12	13640	X	12135	-0-	-1505	-0-	70	1	11876	2	N	172	87	5			246
							189	9									
01	13640	X	10609	-0-	-3031	-0-	70	1	10406	2	N	121	197	1	3	5	167
							133	9									
02	12320	X	8509	-0-	-3811	-0-	63	1	8352	2	N	85	181	1			71
							94	9									
03	12865	X	9337	-0-	-3528	-0-	70	1	9143	2	N	113	12	5			172
							124	9									
04	11820	X	8620	-0-	-3200	-0-	53	1	8432	2	N	123	182	1			113
							135	9									
05	12183	X	8253	-0-	-3930	-0-	367	1	7798	2	N	80					193
							88	9									

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

12	30318	X	26777	-0-	-3541	-0-	45	1	26554	2	N	162	187	1			54
							178	9									
01	29605	X	26222	-0-	-3383	-0-	45	1	26132	2	N	41					95
							45	9									
02	25956	X	22791	-0-	-3165	-0-	41	1	22592	2	N	144	198	1			41
							158	9									
03	27993	X	24021	-0-	-3972	-0-	45	1	23869	2	N	97					138
							107	9									
04	26340	X	22687	-0-	-3653	-0-	44	1	22490	2	N	139	194	1			83
							153	9									
05	26877	X	22644	-0-	-4233	-0-	45	1	22514	2	N	77					160
							85	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	11845	-0-	-2353	-0-	10901	2	944	9	N	858	777	1	166	5	393
01	13857	X	11512	-0-	-2345	-0-	10559	2	953	9	N	866	757	1	171	5	331
02	12600	X	11566	-0-	-1034	-0-	10487	2	1079	9	N	981	1158	1			154
03	13950	X	13111	-0-	-839	-0-	12001	2	1110	9	N	1009	856	1	44	5	263
04	13590	X	12352	-0-	-1238	-0-	11400	2	952	9	N	865	944	1			184
05	13113	X	12090	-0-	-1023	-0-	244	1	10896	2	N	864	964	1			84
							950	9									

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

12	16492	X	13188	-0-	-3304	-0-	13054	2	134	9	N	122	195	1	5	5	87
01	15407	X	13043	-0-	-2364	-0-	12987	2	56	9	N	51	8	5			130
02	13132	X	11563	-0-	-1569	-0-	11563	2			N	-0-					130
03	13919	X	12529	-0-	-1390	-0-	12462	2	67	9	N	61					191
04	12960	X	11693	-0-	-1267	-0-	11635	2	58	9	N	53	167	1			77
05	13206	X	11632	-0-	-1574	-0-	11570	2	62	9	N	56					133

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	103	1	173	3	Y	-0-					10
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	103	1	180	3	Y	-0-					10
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	103	1	155	3	Y	-0-					10
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	103	1	137	3	Y	-0-					10
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	103	1	160	3	Y	-0-					10
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	103	1	144	3	Y	-0-					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970

12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MEEK -A- WELL #: 1 RRCID -> 022220 COMPL. DATE 07/30/1957 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6304 - 6333

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2017 - P/A 07/06/17

HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					29
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					29
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1237	3	11	9	N	10					39
03	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1286	3			N	-0-					39
04	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	1139	3	7	9	N	6					45
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1716	3	22	9	N	20					65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					129
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	N	-0-					129
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	21	1	334	3	N	-0-					129
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					129
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					129
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					129

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918

12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	449	2	N	-0-					57
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	N	-0-					57
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	56	1	343	2	N	-0-					57
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	62	1	321	2	N	-0-					57
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-					57
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	62	1	353	2	N	-0-					57

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	856	2	N	5					115
							6	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	2	N	4					119
							4	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	955	2	N	-0-					119
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	60	1	1128	2	N	-0-					119
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	2	N	-0-					119
05	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	62	1	966	2	N	-0-					119

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

12	496	N	165	-0-	-331	-0-	30	1	135	2	N	-0-					37
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	38	1	121	2	N	-0-					37
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	36	1	105	2	N	-0-					37
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	52	1	237	2	N	-0-					37
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	-0-					37
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	62	1	298	2	N	-0-					37

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 N	662	-0-	-206	-0-	60	1	602	2	N	-0-					-0-
01	775 N	663	-0-	-112	-0-	60	1	603	2	N	-0-					-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	52	1	559	2	N	-0-					-0-
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	62	1	547	2	N	-0-					-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	2	N	-0-					-0-
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	62	1	584	2	N	-0-					-0-

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

12	496 N	474	-0-	-22	-0-	62	1	412	2	N	-0-					84
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	62	1	410	2	N	-0-					84
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	56	1	338	2	N	-0-					84
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-					84
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	56	1	356	2	N	-0-					84
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	2	N	-0-					84

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

12	930 N	872	-0-	-58	-0-	62	1	810	2	N	-0-					52
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	62	1	820	2	N	-0-					52
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	5					57
						6	9									
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	62	1	801	2	N	-0-					57
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	60	1	758	2	N	5					62
						6	9									
05	899 N	852	-0-	-47	-0-	62	1	790	2	N	-0-					62

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	52	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	Y	-0-					-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	Y	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

12	2356 X	976	-0-	-1380	-0-	38	1	869	2	N	63					164
						69	9									
01	2356 X	640	-0-	-1716	-0-	34	1	470	2	N	124	179	1			109
						136	9									
02	2128 X	125	-0-	-2003	-0-	50	1	75	9	N	68					177
03	1364 X	126	-0-	-1238	-0-	40	1	16	2	N	64					241
						70	9									
04	990 X	122	-0-	-868	-0-	50	1	72	9	N	65					306
*05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	58	1	1136	2	N	190	344	1			152
						209	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	4	3	8			140
							4	9									
*12	341	N	340	-0-	-1	-0-	62	1	278	2	N	-0-					140
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	260	2	N	11	11	8			140
							12	9									
*02	336	N	262	-0-	-74	-0-	56	1	206	2	N	-0-					140
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	-0-					140
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	60	1	1476	2	N	-0-					140
*05	310	N	299	-0-	-11	-0-	58	1	241	2	N	-0-					140

D.W.P. PRODUCTION 196927
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					133
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					135
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					136
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	2	2	9	N	2					138
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1					139
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	2	2	9	N	2					141

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

12	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	2			N	-0-					36
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					36
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					36
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					36
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					36
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					36

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					106
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					106
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					106
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					106
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					106
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3			N	-0-					59
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					59
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					59
03	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					59
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					59
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					59

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1868	2	6	9	N	5					103
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	N	3					106
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3					109
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1945	2	6	9	N	5					114
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1776	2			N	-0-					114
05	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1701	2	3	9	N	3					117

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	2177	2	N	11					143
							12	9									
01	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	94	1	1617	2	N	7					150
							8	9									
02	2156	N	1504	-0-	-652	-0-	76	1	1428	2	N	-0-					150
03	2294	N	1726	-0-	-568	-0-	95	1	1629	2	N	2					152
							2	9									
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	94	1	1406	2	N	-0-					152
05	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					152

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	83	1	1340	2	N	8					155
						9	9									
01	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	85	1	1490	2	N	12					167
						13	9									
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	87	1	1486	2	N	12					179
						13	9									
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	96	1	1640	2	N	10					189
						11	9									
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	2	N	6					195
						7	9									
*05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	97	1	1658	2	N	12					207
						13	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	921	2	N	2					22
						2	9									
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	97	1	886	2	N	5					27
						6	9									
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	633	2	N	-0-					27
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	90	1	833	2	N	1					28
						1	9									
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	93	1	857	2	N	5					33
						6	9									
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	867	2	N	5					38
						6	9									

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

12	3534 X	2638	-0-	-896	-0-	83	1	2532	2	N	21					70
						23	9									
01	3472 X	2871	-0-	-601	-0-	84	1	2757	2	N	27					97
						30	9									
02	2968 X	2758	-0-	-210	-0-	87	1	2646	2	N	23					120
						25	9									
03	3286 X	3065	-0-	-221	-0-	96	1	2936	2	N	30					150
						33	9									
04	3180 X	2920	-0-	-260	-0-	93	1	2806	2	N	19					169
						21	9									
*05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	97	1	3006	2	N	21					190
						23	9									

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					72
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					72
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					72
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					72
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					72
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					72

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC //CONT.// 259784
CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					10
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					10
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					10
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	76	1	11669	2	N	879	935	1			262
							967	9									
01	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	76	1	11280	2	N	696	705	1			253
							766	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	69	1	9737	2	N	519	549	1			223
							571	9									
03	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	76	1	10564	2	N	550	540	1			233
							605	9									
*04	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	74	1	9277	2	N	395	361	1			267
							435	9									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					267

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7384	-0-	-862	-0-	270	1	6795	2	N	290	355	1			178
							319	9									
01	8246	X	7110	-0-	-1136	-0-	287	1	6524	2	N	272	178	1			272
							299	9									
02	7448	X	5102	-0-	-2346	-0-	259	1	4685	2	N	144	183	1			233
							158	9									
03	8246	X	5681	-0-	-2565	-0-	286	1	5208	2	N	170	181	1			222
							187	9									
04	7980	X	4499	-0-	-3481	-0-	275	1	4104	2	N	109	178	1			153
							120	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					153

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5471	-0-	-977	-0-	176	1	4947	2	N	316	371	1			249
							348	9									
01	6386	X	5108	-0-	-1278	-0-	188	1	4573	2	N	315	362	1			202
							347	9									
02	5264	X	4542	-0-	-722	-0-	170	1	4069	2	N	275	181	1			296
							303	9									
03	5766	X	4675	-0-	-1091	-0-	185	1	4180	2	N	282	349	1			229
							310	9									
04	5280	X	4938	-0-	-342	-0-	178	1	4471	2	N	263	180	1			312
							289	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					312

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					111
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					111
02	1316	N	1098	-0-	-218	-0-	1098	2			N	-0-					111
03	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-					111
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					111
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					111

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	125	1	835	2	N	-0-					59
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	161	1	984	2	N	-0-					59
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	135	1	899	2	N	-0-					59
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	155	1	1054	2	N	-0-					59
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	563	2	N	-0-					59
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	155	1	1137	2	N	25	74	1			10
							28	9									

REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	115	1	772	2	N	-0-					28
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	149	1	907	2	N	-0-					28
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	125	1	830	2	N	-0-					28
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	145	1	984	2	N	-0-					28
04	1020	N	633	-0-	-387	-0-	106	1	527	2	N	-0-					28
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	145	1	1059	2	N	-0-					28

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	134	1	1495	2	N	-0-					66
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	134	1	1968	2	N	-0-					66
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	2	N	-0-					66
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	134	1	1857	2	N	32					98
							35	9									
04	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	134	1	1787	2	N	24					122
							26	9									
05	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	134	1	1901	2	N	-0-					122

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	10	1	1538	2	N	2					135
							2	9									
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	10	1	1586	2	N	1					136
							1	9									
02	1428	N	1378	-0-	-50	-0-	10	1	1368	2	N	-0-					136
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	10	1	1602	2	N	-0-					136
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	10	1	1680	2	N	-0-					136
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	10	1	1761	2	N	-0-					136

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

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

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	10	1	1413	2	N	-0-					148
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	10	1	1584	2	N	-0-					148
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	10	1	1180	2	N	-0-					148
03	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	10	1	1287	2	N	-0-					148
04	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	10	1	1288	2	N	-0-					148
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	10	1	1240	2	N	-0-					148

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	10	1	508	2	N	-0-					13
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	10	1	520	2	N	-0-					13
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	10	1	465	2	N	-0-					13
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	10	1	487	2	N	-0-					13
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	2	N	-0-					13
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					13

JONES ENERGY, LLC 441132
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	124					201
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	124					325
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	124					449
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					573
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					573

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	87	1	713	2	N	-0-					50
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1025	2	N	2					52
							2	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	101	1	920	2	N	-0-					52
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	N	2					54
							2	9									
04	1080	N	169	-0-	-911	-0-	12	1	157	2	N	-0-					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	139	1	1596	2	N	18					64
							20	9									
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	110	1	1258	2	N	7					71
							8	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	2	N	8					79
							9	9									
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	N	10					89
							11	9									
04	1320	N	949	-0-	-371	-0-	74	1	861	2	N	13					102
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	284	1	4440	2	N	473	364	1			377
							16	5	520	9							
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	268	1	4221	2	N	456	367	1			466
							16	5	502	9							
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	254	1	4006	2	N	392	367	1			491
							431	9									
*03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	261	1	4093	2	N	360	548	1			303
							23	5	396	9							
*04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	248	1	3960	2	N	357	372	1			288
							28	5	393	9							
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					288

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	536	1	8383	2	N	781	758	1			367
							1	5	859	9							
01	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	505	1	7887	2	N	669	754	1			282
							1	5	736	9							
02	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	386	1	6062	2	N	477	364	1			395
							525	9									
*03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	369	1	5770	2	N	497	743	1			149
							547	9									
*04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	341	1	5518	2	N	418	186	1			381
							460	9									
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					381

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	5302	-0-	-1301	-0-	295	1	4619	2	N	339	186	1			929
							15	5	373	9							
01	6169	X	4762	-0-	-1407	-0-	262	1	4116	2	N	333	372	1			890
							18	5	366	9							
02	5572	X	4157	-0-	-1415	-0-	231	1	3620	2	N	266	381	1			775
							13	5	293	9							
03	5952	X	4549	-0-	-1403	-0-	246	1	3866	2	N	379	387	1			767
							20	5	417	9							
*04	5280	X	4161	-0-	-1119	-0-	228	1	3612	2	N	249	393	1			623
							47	5	274	9							
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					623

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	57	1	2571	2	N	410	367	1			446
							451	9									
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	53	1	2341	2	N	399	358	1			487
							439	9									
02	2660	X	1767	-0-	-893	-0-	30	1	1326	2	N	374	368	1			493
							411	9									
03	3038	X	1559	-0-	-1479	-0-	34	1	1282	2	N	221	369	1			345
							243	9									
*04	2970	X	61	-0-	-2909	-0-	1	1	43	2	N	15					360
							17	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					360

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	2490	1	28634	2	N	97					162
							107	9									
01	29768	X	29768	-0-	-0-	-0-	2375	1	27316	2	N	70					232
							77	9									
02	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	2091	1	24052	2	N	119	185	1			166
							131	9									
*03	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	1783	1	20495	2	N	84					250
							92	9									
*04	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	2094	1	24091	2	N	138	192	1			196
							152	9									
05	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					196

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR		5830	-0-	5830	5830	5762	2	68	9	N	62					134
01	11508	X	5678	-0-	-5830	-0-	5596	2	13	5	N	63					197
							69	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4924	2	5	5	N	63	189	1			71
							69	9									
*03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5964	2	10	5	N	65					136
							72	9									
*04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	115	1	5781	2	N	67					203
							74	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					203

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					37

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					734
04	14B2	EXT	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					734
*05	5507	X	5375	-0-	-132	-0-	5375	2			N	-0-					734

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	195	-0-	95	95	195	2			N	-0-					-0-

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					63
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					63
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					63
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					63
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					63
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					63

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					108
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					108
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					108
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					108
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	411	3	14	9	N	13					121

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					42
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					42
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					42
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					42
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					42

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	553	-0-	553	553	553	2			N	-0-					150

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					32
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					32
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					32
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					32
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					32
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	475	2	26	9	N	24					56

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					131
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					131
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					131
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					131
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					131
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					131

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					173
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					173
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					173
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					173
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					173
05	837	N	737	-0-	-100	-0-	734	2	3	9	N	3					176

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					155
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					155
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					155
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					155
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					155
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	246	2	37	9	N	34					189

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	N	-0-					844
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					844
02	1008	N	387	-0-	-621	-0-	83	1	273	2	N	28					872
							31	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					872
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					872
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1539	2	57	9	N	52					924

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884

12	3100	N	4683	-0-	1583	3652	1171	1	3512	2	N	-0-					497
01	7824	X	4172	-0-	-3652	-0-	1043	1	3129	2	N	-0-					497
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	1041	1	3129	2	N	-0-					497
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					497
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					497
*05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					497

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					292
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					292
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					292
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					292
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					292
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					292

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

12	11253	X	9595	-0-	-1658	-0-	8704	2	891	9	N	810	776	1			423
01	11005	X	7146	-0-	-3859	-0-	6381	2	765	9	N	695	772	1			346
02	9408	X	7842	-0-	-1566	-0-	7041	2	801	9	N	728	590	1			484
03	9703	X	7496	-0-	-2207	-0-	6786	2	710	9	N	645	586	1			543
04	9300	X	7483	-0-	-1817	-0-	6662	2	821	9	N	746	776	1			513
05	9610	X	7951	-0-	-1659	-0-	7134	2	817	9	N	743	959	1			297

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

12	6510	X	5056	-0-	-1454	-0-	4542	2	514	9	N	467	380	1			333
01	6417	X	4850	-0-	-1567	-0-	4420	2	430	9	N	391	373	1			351
02	5404	X	4279	-0-	-1125	-0-	3859	2	420	9	N	382	375	1			358
03	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	4153	2	492	9	N	447	372	1			433
04	4950	X	4777	-0-	-173	-0-	4301	2	476	9	N	433	578	1			288
*05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4560	2	502	9	N	456	565	1			179

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

12	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	4005	2	238	9	N	216	183	1			267
01	4991	X	3502	-0-	-1489	-0-	3252	2	250	9	N	227	182	1			312
02	4508	X	3048	-0-	-1460	-0-	2891	2	157	9	N	143	183	1			272
03	4991	X	3447	-0-	-1544	-0-	3113	2	334	9	N	304	373	1			203
04	4830	X	3666	-0-	-1164	-0-	3324	2	342	9	N	311	369	1			145
05	4247	X	3268	-0-	-979	-0-	3069	2	199	9	N	181	177	1			149

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	5293	-0-	-2643	-0-	4920	2	373	9	N	339	382	1			274
01	7688	X	4687	-0-	-3001	-0-	4252	2	435	9	N	395	371	1			298
02	6412	X	4554	-0-	-1858	-0-	4180	2	374	9	N	340	193	1			445
03	6634	X	4784	-0-	-1850	-0-	4299	2	485	9	N	441	375	1			511
04	5910	X	5002	-0-	-908	-0-	4614	2	388	9	N	353	552	1			312
*05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5248	2	400	9	N	364	564	1			112

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

12	30969	X	14647	-0-	-16322	-0-	13954	2	693	9	N	630	587	1			499
01	30969	X	10645	-0-	-20324	-0-	10076	2	569	9	N	517	393	1			623
02	27972	X	9437	-0-	-18535	-0-	8943	2	494	9	N	449	584	1			488
03	20677	X	9410	-0-	-11267	-0-	8951	2	459	9	N	417	393	1			512
04	16800	X	10043	-0-	-6757	-0-	9558	2	485	9	N	441	387	1			566
05	14632	X	12683	-0-	-1949	-0-	12187	2	496	9	N	451	771	1			246

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

12	930	N	327	-0-	-603	-0-	16	1	311	2	N	-0-					140
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	27	1	798	2	N	-0-					140
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	28	1	995	2	N	-0-					140
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	26	1	822	2	N	-0-					140
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	N	-0-					140
05	1147	N	777	-0-	-370	-0-	24	1	753	2	N	-0-					140

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1028	2	N	-0-					40
01	868	N	478	-0-	-390	-0-	16	1	462	2	N	-0-					40
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	7					47
							8	9									
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	31	1	952	2	N	6					53
							7	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					53
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	27	1	1178	2	N	-0-					53

PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646

12	1116	N	693	-0-	-423	-0-	30	1	663	2	N	-0-					40
01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	31	1	889	2	N	-0-					40
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	28	1	844	2	N	-0-					40
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1012	2	N	-0-					40
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	N	60					100
							66	9									
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					100

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740

12	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	2	N	-0-					110
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	31	1	100	2	N	-0-					110
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	28	1	85	2	N	-0-					110
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-					110
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-					110
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	N	-0-					110

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	N	-0-					153
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	28	1	1399	2	N	-0-					153
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	938	2	N	-0-					153
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	31	1	867	2	N	-0-					153
04	1380	N	879	-0-	-501	-0-	27	1	852	2	N	-0-	90	1			63
05	1054	N	985	-0-	-69	-0-	30	1	955	2	N	-0-					63

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					123
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					123
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-					120
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	31	1	459	2	N	-0-					120
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	28	1	422	2	N	-0-					120
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	31	1	464	2	N	-0-					120
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	30	1	448	2	N	-0-					120
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					120

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	31	1	2071	2	N	-0-					178
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	72					250
							79	9									
02	1932	N	1631	-0-	-301	-0-	27	1	1593	2	N	10					260
							11	9									
03	2108	N	663	-0-	-1445	-0-	31	1	632	2	N	-0-					260
04	2010	N	825	-0-	-1185	-0-	30	1	795	2	N	-0-					260
*05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	31	1	2887	2	N	23					283
							25	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	31	1	349	2	N	-0-					33
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	2	N	-0-					33
02	504	N	166	-0-	-338	-0-	28	1	138	2	N	-0-					33
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	31	1	319	2	N	-0-					33
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	30	1	185	2	N	-0-					33
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	31	1	1464	2	N	-0-					122
01	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					122
02	1372	N	1177	-0-	-195	-0-	28	1	1149	2	N	-0-					122
03	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	29	1	1138	2	N	1					123
							1	9									
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	30	1	1010	2	N	-0-					123
05	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	31	1	1089	2	N	-0-					123

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	30	1	3482	2	N	10					340
						11	9									
01	3782 X	2718	-0-	-1064	-0-	21	1	2697	2	N	-0-					340
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	28	1	3524	2	N	17					357
						19	9									
03	3782 X	3650	-0-	-132	-0-	30	1	3591	2	N	26					383
						29	9									
04	3630 X	3319	-0-	-311	-0-	30	1	3289	2	N	-0-					383
05	3844 X	2673	-0-	-1171	-0-	31	1	2634	2	N	7	183	1			207
						8	9									

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	2376	-0-	-228	-0-	30	1	2313	2	N	30					397
						33	9									
01	2728 X	1715	-0-	-1013	-0-	20	1	1672	2	N	21					418
						23	9									
02	2464 X	2317	-0-	-147	-0-	28	1	2254	2	N	32					450
						35	9									
03	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	31	1	2584	2	N	3					453
						3	9									
04	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	28	1	2453	2	N	4					457
						4	9									
05	2573 X	2568	-0-	-5	-0-	24	1	2522	2	N	20					477
						22	9									

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	31	1	1773	2	N	5					367
						6	9									
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	31	1	2052	2	N	25					392
						28	9									
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	28	1	1693	2	N	18					410
						20	9									
03	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	31	1	1509	2	N	10	183	1			237
						11	9									
04	2040 N	1335	-0-	-705	-0-	30	1	1298	2	N	6					243
						7	9									
05	1922 N	1535	-0-	-387	-0-	31	1	1496	2	N	7					250
						8	9									

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1845	-0-	-232	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					467
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	27	1	2082	2	N	-0-					467
02	1820 N	1674	-0-	-146	-0-	28	1	1646	2	N	-0-					467
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	86					553
						95	9									
04	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	30	1	1828	2	N	27					580
						30	9									
05	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	28	1	1423	2	N	-0-					580

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	800	-0-	-1029	-0-	11	1	789	2	N	-0-					160
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	23	1	1316	2	N	28					188
							31	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	2	N	85	196	1			77
							94	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	30	1	1378	2	N	28					105
							31	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	N	32					137
							35	9									
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	50					187
							55	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	30	1	9453	2	N	662	899	1			188
							728	9									
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	30	1	9724	2	N	583	524	1			247
							641	9									
02	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	28	1	10432	2	N	501	536	1			212
							551	9									
03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	31	1	10608	2	N	548	543	1			217
							603	9									
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	30	1	9715	2	N	446	521	1			142
							491	9									
*05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	31	1	10358	2	N	405	354	1			193
							446	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2095	-0-	-1656	-0-	31	1	1948	2	N	105					173
							116	9									
01	3751	X	2109	-0-	-1642	-0-	31	1	1928	2	N	136	187	1			122
							150	9									
02	3388	X	1151	-0-	-2237	-0-	22	1	1073	2	N	51					173
							56	9									
03	3751	X	2156	-0-	-1595	-0-	31	1	1899	2	N	205	191	1			187
							226	9									
04	2280	X	1718	-0-	-562	-0-	29	1	1534	2	N	141	191	1			137
							155	9									
05	2108	X	1548	-0-	-560	-0-	31	1	1397	2	N	109	189	1			57
							120	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1135	-0-	-973	-0-	21	1	1097	2	N	15					177
							17	9									
01	2108	X	1663	-0-	-445	-0-	30	1	1557	2	N	69	184	1			62
							76	9									
02	1680	X	1310	-0-	-370	-0-	27	1	1255	2	N	25					87
							28	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	86					173
							95	9									
04	1620	X	1483	-0-	-137	-0-	29	1	1408	2	N	42	187	1			28
							46	9									
05	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	31	1	1405	2	N	50					78
							55	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394 X	4740	-0-	-654	-0-	31	1	4676	2	N	30					117
						33	9									
01	5394 X	4381	-0-	-1013	-0-	30	1	4307	2	N	40					157
						44	9									
02	4872 X	3637	-0-	-1235	-0-	25	1	3579	2	N	30					187
						33	9									
03	5146 X	4205	-0-	-941	-0-	31	1	4130	2	N	40					227
						44	9									
04	4980 X	4061	-0-	-919	-0-	30	1	4009	2	N	20	197	1			50
						22	9									
05	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	31	1	4234	2	N	48					98
						53	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

12	6820 X	5446	-0-	-1374	-0-	29	1	5307	2	N	100	182	1			100
						110	9									
01	6820 X	6040	-0-	-780	-0-	31	1	5918	2	N	83					183
						91	9									
02	5740 X	4721	-0-	-1019	-0-	26	1	4621	2	N	67	183	1			67
						74	9									
03	6169 X	5340	-0-	-829	-0-	30	1	5222	2	N	80					147
						88	9									
04	5850 X	3558	-0-	-2292	-0-	28	1	3501	2	N	26					173
						29	9									
05	6045 X	4852	-0-	-1193	-0-	28	1	4798	2	N	24					197
						26	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 10895

12	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	30	1	5574	2	N	122	172	1			185
						134	9									
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	29	1	3820	2	N	54					239
						59	9									
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	28	1	3972	2	N	132	187	1			184
						145	9									
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	31	1	3884	2	N	95					279
						105	9									
04	3690 X	2728	-0-	-962	-0-	30	1	2647	2	N	46	190	1			135
						51	9									
*05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	31	1	4387	2	N	142					277
						156	9									

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

12	4123 X	2236	-0-	-1887	-0-	26	1	2160	2	N	45					138
						50	9									
01	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	29	1	4935	2	N	62					200
						68	9									
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	22	1	3964	2	N	58	10	1			248
						64	9									
03	4123 X	3977	-0-	-146	-0-	31	1	3942	2	N	4					252
						4	9									
04	3990 X	3562	-0-	-428	-0-	30	1	3485	2	N	43					295
						47	9									
*05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	30	1	4156	2	N	57	189	1			163
						63	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984 X	1283	-0-	-701	-0-	24 25	1 9	1234	2	N	23					148
01	1829 X	1541	-0-	-288	-0-	26 37	1 9	1478	2	N	34					182
02	1652 X	1437	-0-	-215	-0-	27 28	1 9	1382	2	N	25					207
03	1829 X	1415	-0-	-414	-0-	27 59	1 9	1329	2	N	54	193	1			68
04	1680 X	1376	-0-	-304	-0-	28 68	1 9	1280	2	N	62					130
*05	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	30 107	1 9	1641	2	N	97					227

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750 X	7309	-0-	-441	-0-	30 68	1 9	7211	2	N	62					163
01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	30 77	1 9	6586	2	N	70					233
02	7000 X	6181	-0-	-819	-0-	28 68	1 9	6085	2	N	62	191	1			104
03	7750 X	5566	-0-	-2184	-0-	29 41	1 9	5496	2	N	37					141
04	7500 X	6463	-0-	-1037	-0-	30 58	1 9	6375	2	N	53					194
05	7316 X	6531	-0-	-785	-0-	29 48	1 9	6454	2	N	44	110	1			128

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	3859	-0-	-450	-0-	30 499	1 9	3330	2	N	454	589	1			249
01	4898 X	4055	-0-	-843	-0-	31 587	1 9	3437	2	N	534	575	1			208
02	4424 X	3800	-0-	-624	-0-	28 493	1 9	3279	2	N	448	396	1			260
03	4898 X	4198	-0-	-700	-0-	31 568	1 9	3599	2	N	516	384	1			392
04	4440 X	3756	-0-	-684	-0-	30 562	1 9	3164	2	N	511	381	1			522
05	4216 X	3659	-0-	-557	-0-	31 459	1 9	3169	2	N	417	565	1			374

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666 N	2261	-0-	-405	-0-	31 77	1 9	2153	2	N	70					132
01	2170 N	2005	-0-	-165	-0-	27 55	1 9	1923	2	N	50					182
02	2212 N	1584	-0-	-628	-0-	28 50	1 9	1506	2	N	45					227
03	2263 N	1700	-0-	-563	-0-	30 46	1 9	1624	2	N	42	187	1			82
04	1950 N	849	-0-	-1101	-0-	19 23	1 9	807	2	N	21					103
05	1767 N	662	-0-	-1105	-0-	12 17	1 9	633	2	N	15					118

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	4118	-0-	-408	-0-	31	1	3960	2	N	115					207
						127	9									
01	4371 X	3992	-0-	-379	-0-	31	1	3842	2	N	108	193	1			122
						119	9									
02	3892 X	3392	-0-	-500	-0-	28	1	3265	2	N	90					212
						99	9									
03	4154 X	3718	-0-	-436	-0-	31	1	3580	2	N	97	184	1			125
						107	9									
04	3990 X	3432	-0-	-558	-0-	30	1	3300	2	N	93					218
						102	9									
05	4123 X	3415	-0-	-708	-0-	31	1	3286	2	N	89	187	1			120
						98	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	2478	-0-	-157	-0-	28	1	2415	2	N	32					145
						35	9									
01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	29	1	2655	2	N	28					173
						31	9									
02	2436 X	1769	-0-	-667	-0-	26	1	1724	2	N	17					190
						19	9									
03	2697 X	1769	-0-	-928	-0-	19	1	1715	2	N	32					222
						35	9									
04	2640 X	1198	-0-	-1442	-0-	25	1	1162	2	N	10					232
						11	9									
05	2728 X	1403	-0-	-1325	-0-	31	1	1355	2	N	15					247
						17	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394 X	3698	-0-	-1696	-0-	31	1	3253	2	N	376	387	1			342
						414	9									
01	4960 X	3361	-0-	-1599	-0-	27	1	2854	2	N	436	566	1			212
						480	9									
02	4368 X	2400	-0-	-1968	-0-	20	1	2054	2	N	296	190	1			318
						326	9									
03	4557 X	3177	-0-	-1380	-0-	31	1	2709	2	N	397	587	1			128
						437	9									
04	4050 X	2507	-0-	-1543	-0-	30	1	2174	2	N	275	190	1			213
						303	9									
05	3689 X	2443	-0-	-1246	-0-	31	1	2100	2	N	284	379	1			118
						312	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	4248	-0-	-743	-0-	31	1	4159	2	N	53					163
						58	9									
01	4867 X	4472	-0-	-395	-0-	31	1	4395	2	N	42					205
						46	9									
02	4228 X	3602	-0-	-626	-0-	28	1	3532	2	N	38	182	1			61
						42	9									
03	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	31	1	3861	2	N	47					108
						52	9									
04	4320 X	3833	-0-	-487	-0-	30	1	3775	2	N	25					133
						28	9									
05	4464 X	3853	-0-	-611	-0-	31	1	3800	2	N	20					153
						22	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25451	X	19464	-0-	-5987	-0-	31	1	19306	2	N	115	179	1			188
							127	9									
01	23591	X	19663	-0-	-3928	-0-	31	1	19505	2	N	115					303
							127	9									
02	20384	X	17177	-0-	-3207	-0-	28	1	17030	2	N	108	183	1			228
							119	9									
03	21452	X	18116	-0-	-3336	-0-	31	1	17978	2	N	97					325
							107	9									
04	20100	X	16587	-0-	-3513	-0-	30	1	16450	2	N	97	179	1			243
							107	9									
05	19654	X	16113	-0-	-3541	-0-	31	1	16017	2	N	59					302
							65	9									

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	30	1	4792	2	N	145	195	1			117
							160	9									
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	31	1	4903	2	N	146					263
							161	9									
02	4816	X	4650	-0-	-166	-0-	28	1	4502	2	N	109	180	1			192
							120	9									
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	2	N	149	188	1			153
							164	9									
04	4920	X	4873	-0-	-47	-0-	30	1	4702	2	N	128	181	1			100
							141	9									
05	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	31	1	4398	2	N	120					220
							132	9									

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	31	1	89	2	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	28	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	27	1	84	2	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	30	1	75	2	N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	24	1	47	2	N	-0-					-0-

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750

JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	N	7					162
							8	9									
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-					162
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	N	-0-					162
*03	1054	N	948	-0-	-106	-0-	54	1	894	2	N	-0-					162
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	-0-					162
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	N	-0-					162

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984

12	496	N	343	-0-	-153	-0-	42	1	301	2	N	-0-					80
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	38	1	371	2	N	-0-					80
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	42	1	259	2	N	-0-					80
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	376	2	N	-0-					80
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					80
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	-0-					80

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	-0-					140
01	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	62	1	954	2	N	-0-					140
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	50	1	953	2	N	-0-					140
03	1085	N	728	-0-	-357	-0-	36	1	692	2	N	-0-					140
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-					140
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					140

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	62	1	432	2	N	-0-					58
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	407	2	N	-0-					58
02	504	N	319	-0-	-185	-0-	42	1	277	2	N	-0-					58
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-					58
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	60	1	364	2	N	-0-					58
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	62	1	349	2	N	-0-					58

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

12	806	N	692	-0-	-114	-0-	62	1	630	2	N	-0-					58
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-					58
02	644	N	145	-0-	-499	-0-	32	1	113	2	N	-0-					58
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	N	-0-					58
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	2	N	41					99
							45	9									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	41					140
							45	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	62	1	6048	2	N	-0-					208
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	62	1	5380	2	N	-0-					208
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	56	1	4673	2	N	-0-					208
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	54	1	4350	2	N	-0-					208
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	60	1	4141	2	N	-0-					208
*05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	62	1	3133	2	N	-0-					208

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	86					146
							95	9									
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	2	1	60	2	N	13					159
							14	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					159
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	-0-					159

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					165
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	N	9					174
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	3	9	9	N	8					182
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	695	3	8	9	N	7					189
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11					200
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	N	10	180	1			30

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	3					161
01	589	N	475	-0-	-114	-0-	474	3	1	9	N	1					162
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	466	3	1	9	N	1					163
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	509	3	180	9	N	164	164	1			163
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	3	8	9	N	7	131	1			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	7					98
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2225	3	13	9	N	12					110
02	1988	X	1853	-0-	-135	-0-	1847	3	6	9	N	5					115
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2368	3	12	9	N	11					126
*04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-	99	1			27
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					27

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
02	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					10
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	371	3	3	9	N	3					13
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	113	3	69	9	N	63	179	1			79
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	137	3	21	9	N	19					98
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	120	3	29	9	N	26					124
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	134	3	12	9	N	11					135
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	126	3	22	9	N	20					155
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	129	3	15	9	N	14					169

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	389	2	50	9	N	45					388
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	221	2	8	9	N	7					395
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	239	2	33	9	N	30	185	1			240
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	307	2	46	9	N	42					282
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	123	2	55	9	N	50					332
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	89	2	51	9	N	46					378

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

12	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	1072	2	10	9	N	9			295
01	868 N	698	-0-	-170	-0-	547	2	151	9	N	137			432
02	1148 N	608	-0-	-540	-0-	608	2			N	-0-			432
03	1085 N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-			432
04	690 N	467	-0-	-223	-0-	467	2			N	-0-			432
05	682 N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-			432

SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554

12	682 N	107	-0-	-575	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	744 N	286	-0-	-458	-0-	286	2			N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

12	2480 N	2006	-0-	-474	-0-	2006	2			N	-0-			105
01	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	93	1	2329	2	N	-0-			105
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	56	1	2185	2	N	-0-			105
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	N	-0-			105
04	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	60	1	2174	2	N	-0-			105
05	2480 N	2046	-0-	-434	-0-	62	1	1984	2	N	-0-			105

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	72	1	903	2	N	56			195
						62	9							
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	N	-0-			195
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	667	2	N	-0-			195
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	35	1	144	2	N	-0-			195
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			195
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			195

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

12	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-			80
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			80
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			80
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-			80
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-			80
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			80

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					119
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					119
02	392 N	177	-0-	-215	-0-	177	2			N	-0-					119
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					119
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					119
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					119

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

12	1054 N	197	-0-	-857	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	56	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	56	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	72	1	966	2	N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	8707	-0-	-3166	-0-	72 424	1 9	8211	2	N	385	513	1	9	8	322
01	11408	X	8320	-0-	-3088	-0-	72 327	1 9	7921	2	N	297	181	1			438
02	9688	X	7463	-0-	-2225	-0-	72 365	1 9	7026	2	N	332	364	1			406
03	10354	X	8226	-0-	-2128	-0-	72 464	1 9	7690	2	N	422	364	1			464
04	9390	X	7390	-0-	-2000	-0-	72 257	1 9	7061	2	N	234	167	1			531
05	8711	X	8658	-0-	-53	-0-	72 385	1 9	8201	2	N	350	545	1			336

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952

12	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	1357	2	510	9	N	464	194	1			476
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	1891	2	505	9	N	459	729	1			206
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	1858	2	458	9	N	416	188	1			434
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2420	2	559	9	N	508	576	1			366
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2438	2	450	9	N	409	552	1			223
05	2573	X	2355	-0-	-218	-0-	1949	2	406	9	N	369	193	1			399

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3462	2	503	9	N	457	376	1			419
01	3565	X	3120	-0-	-445	-0-	2688	2	432	9	N	393	379	1			433
02	3220	X	2879	-0-	-341	-0-	2504	2	375	9	N	341	383	1			391
03	3968	X	2149	-0-	-1819	-0-	1843	2	306	9	N	278	370	1			299
04	3840	X	2172	-0-	-1668	-0-	1852	2	320	9	N	291	188	1			402
05	3968	X	2198	-0-	-1770	-0-	1928	2	270	9	N	245	196	1			451

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930

12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	137 605	1 9	4593	2	N	550	377	1			351
01	5270	X	3560	-0-	-1710	-0-	137 442	1 9	2981	2	N	402	389	1			364
02	4648	X	3633	-0-	-1015	-0-	137 399	1 9	3097	2	N	363	396	1			331
03	5332	X	4401	-0-	-931	-0-	137 536	1 9	3728	2	N	487	543	1			275
04	5160	X	3961	-0-	-1199	-0-	137 432	1 9	3392	2	N	393	371	1			297
05	5332	X	4134	-0-	-1198	-0-	137 532	1 9	3465	2	N	484	550	1			231

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

12	6200	X	5176	-0-	-1024	-0-	137 802	1 9	4237	2	N	729	570	1			356
01	6200	X	5218	-0-	-982	-0-	137 693	1 9	4388	2	N	630	563	1			423
02	5348	X	2531	-0-	-2817	-0-	113 395	1 9	2023	2	N	359	576	1			206
03	5890	X	2268	-0-	-3622	-0-	110 470	1 9	1688	2	N	427	386	1			247
04	5670	X	1422	-0-	-4248	-0-	123 194	1 9	1105	2	N	176	186	1			237
05	5208	X	1983	-0-	-3225	-0-	137 706	1 9	1140	2	N	642	575	1			304

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	953	-0-	-287	-0-	792	2	161	9	N	146	188	1			212
01	1209 N	837	-0-	-372	-0-	705	2	132	9	N	120	192	1			140
02	1064 N	963	-0-	-101	-0-	757	2	206	9	N	187	190	1			137
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	902	2	153	9	N	139	178	1			98
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	908	2	174	9	N	158					256
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	906	2	172	9	N	156	188	1			224

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	518	-0-	-42	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

12	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

12	3224 X	2982	-0-	-242	-0-	2968	2	14	9	N	13			21
01	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2			N	-0-			21
02	2772 X	2026	-0-	-746	-0-	2026	2			N	-0-			21
03	3038 X	2514	-0-	-524	-0-	2514	2			N	-0-			21
04	2910 X	2719	-0-	-191	-0-	2719	2			N	-0-			21
05	2976 X	2706	-0-	-270	-0-	2706	2			N	-0-			21

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

12	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	545	1	1350	3	N	5			101
						6	9							
01	2201 N	1967	-0-	-234	-0-	559	1	1405	3	N	3			104
						3	9							
02	1988 N	1961	-0-	-27	-0-	499	1	1462	3	N	-0-			104
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	556	1	1893	3	N	-0-			104
04	1890 N	1043	-0-	-847	-0-	229	1	814	3	N	-0-			104
*05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	553	1	2083	3	N	-0-			104

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-			94
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-			94
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	1			N	-0-			94
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-			94
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-			94
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-			94

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

12	7130 X	6989	-0-	-141	-0-	730	1	6259	3	N	-0-					210
01	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	801	1	8432	3	N	-0-					210
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	725	1	6140	3	N	-0-	32	1			178
03	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	886	1	8503	3	N	-0-					178
04	6900 X	5709	-0-	-1191	-0-	800	1	4909	3	N	-0-					178
*05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	848	1	7785	3	N	30					208
						33	9									

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

12	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	310	1	798	3	N	-0-					100
01	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	310	1	948	3	N	-0-					100
02	1176 N	1087	-0-	-89	-0-	280	1	807	3	N	-0-					100
03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	310	1	779	3	N	-0-					100
04	1230 N	1155	-0-	-75	-0-	300	1	855	3	N	-0-					100
*05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	310	1	1026	3	N	-0-	90	7			10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	273	1	1253	3	N	-0-					19
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	310	1	1435	3	N	-0-					19
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	280	1	864	3	N	-0-					19
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	243	1	865	3	N	-0-					19
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	300	1	868	3	N	-0-					19
05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	310	1	829	3	N	-0-					19

SELL WELL #: 2 RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	153	1	695	3	N	-0-					157
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	138	1	670	3	N	-0-					157
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	133	1	585	3	N	-0-					157
03	837 N	801	-0-	-36	-0-	143	1	658	3	N	-0-					157
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	166	1	589	3	N	-0-					157
05	806 N	720	-0-	-86	-0-	137	1	583	3	N	-0-					157

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	203	1	1174	3	N	-0-					209
01	1519	N	1288	-0-	-231	-0-	176	1	1111	3	N	1					210
							1	9									
02	1316	N	61	-0-	-1255	-0-	23	1	38	3	N	-0-					210
03	1364	N	6	-0-	-1358	-0-	3	1	3	3	N	-0-					210
04	1260	N	3	-0-	-1257	-0-	3	1			N	-0-					210
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					210

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

12	744	N	697	-0-	-47	-0-	136	1	542	3	N	17					194
							19	9									
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	122	1	504	3	N	3					197
							3	9									
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	125	1	511	3	N	-0-					197
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	100	1	440	3	N	-0-					197
04	600	N	76	-0-	-524	-0-	12	1	64	3	N	-0-					197
05	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	1			N	-0-					197

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONLEY WELL #: 1 RRCID -> 161859 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7200 - 9520

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	227	1	1416	3	N	15					117
							17	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	229	1	1737	3	N	20					137
							22	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	244	1	1596	3	N	-0-					137
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	224	1	1519	3	N	-0-					137
04	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	247	1	1139	3	N	-0-					137
*05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	315	1	2388	3	N	11	43	7			105
							12	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 N	754	-0-	-114	-0-	143	1	611	3	N	-0-					202
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	134	1	624	3	N	-0-					202
02	728 N	676	-0-	-52	-0-	130	1	546	3	N	-0-					202
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	139	1	616	3	N	-0-					202
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	159	1	540	3	N	-0-					202
*05	744 N	718	-0-	-26	-0-	136	1	562	3	N	18	48	7			172
						20	9									

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076 X	5055	-0-	-1021	-0-	5010	3	45	9	N	41					99
01	5766 X	4826	-0-	-940	-0-	4781	3	45	9	N	41					140
02	5180 X	4160	-0-	-1020	-0-	4124	3	36	9	N	33					173
03	5549 X	4444	-0-	-1105	-0-	4413	3	31	9	N	28					201
04	5190 X	3799	-0-	-1391	-0-	3775	3	24	9	N	22	195	1			28
05	5053 X	3572	-0-	-1481	-0-	3553	3	19	9	N	17					45

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2068	-0-	-970	-0-	1770	3	298	9	N	271	368	1			397
01	3038 X	2139	-0-	-899	-0-	1820	3	319	9	N	290	376	1			311
02	2716 X	2054	-0-	-662	-0-	1725	3	329	9	N	299	188	1			422
03	2976 X	2144	-0-	-832	-0-	1800	3	344	9	N	313	372	1			363
04	2070 X	1824	-0-	-246	-0-	1583	3	241	9	N	219	190	1			392
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1955	3	308	9	N	280	195	1			477

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455 X	8063	-0-	-1392	-0-	1644	1	6312	3	N	97					401
						107	9									
01	9083 X	7974	-0-	-1109	-0-	1792	1	6059	3	N	112	186	1			327
						123	9									
02	8176 X	6802	-0-	-1374	-0-	1627	1	5099	3	N	69					396
						76	9									
03	8711 X	7535	-0-	-1176	-0-	1850	1	5576	3	N	99					495
						109	9									
04	8400 X	7399	-0-	-1001	-0-	1798	1	5427	3	N	158	379	1			274
						174	9									
05	8060 X	7393	-0-	-667	-0-	1862	1	5411	3	N	109					383
						120	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	6147	-0-	-797	-0-	1582	1	4419	3	N	133	196	1			424
						146	9									
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1920	1	5842	3	N	249	381	1			292
						274	9									
02	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	1638	1	4959	3	N	179	197	1			274
						197	9									
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	1798	1	5408	3	N	189	197	1			266
						208	9									
04	6720 X	6377	-0-	-343	-0-	1556	1	4646	3	N	159					425
						175	9									
*05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	1860	1	5013	3	N	156	192	1			389
						172	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

12	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	2	Y	-0-					17
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	212	1	1762	2	Y	-0-					17
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	145	1	1204	2	Y	-0-					17
03	2356 X	1923	-0-	-433	-0-	207	1	1716	2	Y	-0-					17
04	2280 X	1993	-0-	-287	-0-	196	1	1797	2	Y	-0-					17
05	2356 X	1038	-0-	-1318	-0-	112	1	926	2	Y	-0-					17

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	81	1	670	2	N	-0-					20
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	663	2	N	-0-					20
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	73	1	604	2	N	-0-					20
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	665	2	N	-0-					20
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	78	1	646	2	N	-0-					20
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

12	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	281	1	2545	2	N	-0-					-0-
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	242	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	1848 N	1506	-0-	-342	-0-	165	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	2821 N	1860	-0-	-961	-0-	200	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1472	-0-	-718	-0-	158	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	169	1	1407	2	N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	3	6	9	N	5					39
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	3	2	9	N	2					41
02	1008 N	686	-0-	-322	-0-	676	3	10	9	N	9					50
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					50
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	3	6	9	N	5					55
*05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	3	8	9	N	7					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	N	4					32
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	740	3	2	9	N	2					34
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					34
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					34
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					34
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					34

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

12	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2687	3			N	-0-					36
01	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	2206	3			N	-0-					36
02	2632	X	1893	-0-	-739	-0-	1893	3			N	-0-					36
03	2914	X	1808	-0-	-1106	-0-	1808	3			N	-0-					36
04	2820	X	1609	-0-	-1211	-0-	1606	3	3	9	N	3					39
05	2697	X	1766	-0-	-931	-0-	1763	3	3	9	N	3					42

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					16
01	837	N	629	-0-	-208	-0-	629	2			Y	-0-					16
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					16
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					16
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	374	2			Y	-0-					16
05	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			Y	-0-					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					19
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					19
02	1204	N	848	-0-	-356	-0-	848	2			N	-0-	14	5			5
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1507	2	15	9	N	14					19
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					19
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					19

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	2	2	9	Y	2					54
01	2542	N	2178	-0-	-364	-0-	2174	2	4	9	Y	4					58
02	2800	N	4153	-0-	1353	1353	4146	2	7	9	Y	6					64
03	3100	N	2632	-0-	-468	885	2630	2	2	9	Y	2					66
04	3000	N	2461	-0-	-539	346	2457	2	4	9	Y	4					70
*05	3042	X	2696	-0-	-346	-0-	2693	2	3	9	Y	3					73

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	476	N	325	-0-	-151	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	N	3					29
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	715	2	3	9	N	3					32
02	784	N	591	-0-	-193	-0-	591	2			N	-0-					32
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	N	3					35
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					35
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					35

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					29
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	N	6					35
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	2			N	-0-					35
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	2	3	9	N	3					38
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			N	-0-					38
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	N	2					40

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					34
01	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					34
02	1344	N	1055	-0-	-289	-0-	1055	2			N	-0-					34
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					34
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					34
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					34

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					22
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					22
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					22
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					22
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					22
*05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					22

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 3 RRCID -> 087835 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 6988

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					30
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					30
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	1302	2			N	-0-					30
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					30
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					30
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					30

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					8
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			N	-0-					8
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					8
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					8
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					35
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	12	1	1069	2	N	-0-					35
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	761	2	N	-0-					35
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	12	1	971	2	N	-0-					35
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	11	1	893	2	N	-0-					35
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	966	2	N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	N	4					22
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	425	2	2	9	N	2					24
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	384	2			N	-0-					24
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					24
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					24
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					24

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					12
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					12
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	90	2			N	-0-					12
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					12
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					16
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1873	2	2	9	Y	2					18
02	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			Y	-0-					18
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	Y	1					19
04	1800	N	1410	-0-	-390	-0-	1410	2			Y	-0-					19
05	1829	N	1530	-0-	-299	-0-	1529	2	1	9	Y	1					20

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					17
01	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	2			Y	-0-					17
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	2			Y	-0-					17
03	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	2			Y	-0-					17
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					17
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					17

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					27
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	19	1	331	2	N	-0-					27
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	18	1	303	2	N	-0-					27
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	-0-					27
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					27
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	-0-					27

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	12	1	2067	2	N	9					26
							10	9									
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	12	1	1996	2	N	11					37
							12	9									
02	1876	N	1765	-0-	-111	-0-	11	1	1744	2	N	9					46
							10	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	12	1	2105	2	N	24					70
							26	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	11	1	1984	2	N	35					105
							39	9									
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	12	1	2122	2	N	26					131
							29	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	566	2	12	9	N	11					35
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	491	2	12	9	N	11					46
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	N	8					54
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	2	6	9	N	5					59
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					67
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3					70

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5	140	1			70
01	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					70
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					70
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					70
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					70
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					70

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					121
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					121
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					121
03	1829	N	1203	-0-	-626	-0-	1203	2			N	-0-					121
04	1740	N	1059	-0-	-681	-0-	1059	2			N	-0-					121
05	1271	N	715	-0-	-556	-0-	715	2			N	-0-					121

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	609	2	21	9	N	19					364
01	1581	N	626	-0-	-955	-0-	609	2	17	9	N	15					379
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13					392
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					403
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	2	11	9	N	10					413
*05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	N	16					429

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
01	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2	N	-0-			-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2	N	-0-			-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2	N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			38
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2	N	-0-			38
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			38
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2	N	-0-			38
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2	N	-0-			38
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2	N	-0-			38

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			40
01	465	N	18	-0-	-447	-0-	18	2	N	-0-			40
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			40
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			49
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1836	2	24	9	N	22	189	1			48
01	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					48
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					48
03	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	1655	2			N	-0-					48
04	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			N	-0-					48
*05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					48

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1231	2	24	9	N	22	66	1			24
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					24
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					24
03	1240 N	630	-0-	-610	-0-	630	2			N	-0-					24
04	810 N	583	-0-	-227	-0-	583	2			N	-0-					24
05	837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					24

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SELLERS GAS UNIT WELL #: 2020 RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					22

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					115
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					16
01	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					92
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					92
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					92
03	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1506	2	2	9	N	2					94
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					94
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					94

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					32
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					65
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					144
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					144
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					144
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					144
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					144
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					144

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710

12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					161
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					161
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					161
03	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					161
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					161
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					161

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072

12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	8999	-0-	5899	5899	8999	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546

12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					539
01	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					539
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					539
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					539
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					539
05	403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2			N	-0-					539

KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194

12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					49
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					49
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					49
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					49
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					49
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					49

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

12	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	2567	2	32	9	N	29	186	1			98
01	2976	X	2324	-0-	-652	-0-	2285	2	39	9	N	35					133
02	2688	X	1955	-0-	-733	-0-	1929	2	26	9	N	24					157
03	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2785	2	24	9	N	22					179
04	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	2701	2	21	9	N	19					198
*05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2730	2	40	9	N	36	187	1			47

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					148
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					148
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					148
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					148
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			N	-0-					148
05	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	1711	2	2	9	N	2					150

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1400	2	61	9	N	55					302
01	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1518	2	15	9	N	14					316
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1380	2	37	9	N	34					350
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1527	2	32	9	N	29	183	1			196
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	26					222
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1584	2	26	9	N	24					246

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

12	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	7773	2	300	9	N	273	343	1			775
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8375	2	303	9	N	275	369	1			681
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	7846	2	367	9	N	334	369	1			646
03	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8455	2	344	9	N	313	357	1			602
04	8400	X	8257	-0-	-143	-0-	7890	2	367	9	N	334					936
05	9083	X	8446	-0-	-637	-0-	8094	2	352	9	N	320	355	1			901

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

12	2077	X	1713	-0-	-364	-0-	1558	2	155	9	N	141					1079
01	2046	X	1934	-0-	-112	-0-	1790	2	144	9	N	131	193	1			1017
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2218	2	111	9	N	101	191	1			927
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3021	2	114	9	N	104					1031
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2372	2	162	9	N	147	187	1			991
05	2573	X	1559	-0-	-1014	-0-	1404	2	155	9	N	141	188	1			944

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029

12	6355	X	5802	-0-	-553	-0-	4942	2	860	9	N	782	736	1			1160
01	6355	X	5193	-0-	-1162	-0-	4502	2	691	9	N	628	742	1			1046
02	5712	X	4879	-0-	-833	-0-	4157	2	722	9	N	656	474	1			1228
03	5797	X	5320	-0-	-477	-0-	4520	2	800	9	N	727	735	1			1220
04	5610	X	4006	-0-	-1604	-0-	3227	2	779	9	N	708	916	1			1012
05	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	4362	2	725	9	N	659	747	1			924

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541 X	6166	-0-	-375	-0-	5461	2	705	9	N	641	567	1			989
01	6448 X	5920	-0-	-528	-0-	5250	2	670	9	N	609	543	1			1055
02	5796 X	5300	-0-	-496	-0-	4663	2	637	9	N	579	551	1			1083
03	6231 X	5818	-0-	-413	-0-	5168	2	650	9	N	591	728	1			946
04	6030 X	5942	-0-	-88	-0-	5206	2	736	9	N	669	553	1			1062
05	6169 X	5990	-0-	-179	-0-	5361	2	629	9	N	572	736	1			898

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780

12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5214	2	146	9	N	133					1358
01	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6295	2	110	9	N	100	186	1			1272
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5851	2	191	9	N	174	187	1			1259
03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6381	2	224	9	N	204	182	1			1281
04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6720	2	226	9	N	205	185	1			1301
05	6696 X	6409	-0-	-287	-0-	6227	2	182	9	N	165	183	1			1283

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

12	5053 X	4680	-0-	-373	-0-	4039	2	641	9	N	583	572	1			2781
01	5053 X	4768	-0-	-285	-0-	4210	2	558	9	N	507	194	1			3094
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	3910	2	596	9	N	542	793	1			2843
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4323	2	586	9	N	533	566	1			2810
04	4620 X	4359	-0-	-261	-0-	3834	2	525	9	N	477	363	1			2924
05	4991 X	4483	-0-	-508	-0-	3931	2	552	9	N	502	565	1			2861

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

12	7564 X	5247	-0-	-2317	-0-	4874	2	373	9	N	339	365	1			1106
01	7254 X	6962	-0-	-292	-0-	6570	2	392	9	N	356	188	1			1274
02	6300 X	5171	-0-	-1129	-0-	4800	2	371	9	N	337	355	1			1256
03	6696 X	5713	-0-	-983	-0-	5272	2	441	9	N	401	549	1			1108
04	6750 X	6363	-0-	-387	-0-	5993	2	370	9	N	336	187	1			1257
05	6975 X	5962	-0-	-1013	-0-	5516	2	446	9	N	405	374	1			1288

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

12	12400 X	11363	-0-	-1037	-0-	10795	2	568	9	N	516	630	1			262
01	12400 X	10917	-0-	-1483	-0-	10485	2	432	9	N	393	376	1			279
02	10780 X	10160	-0-	-620	-0-	9593	2	567	9	N	515	551	1			243
03	11625 X	10114	-0-	-1511	-0-	9677	2	437	9	N	397	366	1			274
04	11160 X	10530	-0-	-630	-0-	9990	2	540	9	N	491	367	1			398
05	11377 X	10370	-0-	-1007	-0-	9995	2	375	9	N	341	369	1			370

PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 11079

12	6200 X	5552	-0-	-648	-0-	5417	2	135	9	N	123					572
01	6200 X	5169	-0-	-1031	-0-	5092	2	77	9	N	70	182	1			460
02	5600 X	4391	-0-	-1209	-0-	4318	2	73	9	N	66					526
03	5797 X	4321	-0-	-1476	-0-	4224	2	97	9	N	88	179	1			435
04	5610 X	4167	-0-	-1443	-0-	4084	2	83	9	N	75					510
05	5549 X	4264	-0-	-1285	-0-	4183	2	81	9	N	74	178	1			406

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564 X	7136	-0-	-428	-0-	7063	2	73	9	N	66	188	1			118
01	7037 X	5422	-0-	-1615	-0-	5376	2	46	9	N	42					160
02	6356 X	4925	-0-	-1431	-0-	4883	2	42	9	N	38					198
03	7130 X	6096	-0-	-1034	-0-	6029	2	67	9	N	61	184	1			75
04	6900 X	6787	-0-	-113	-0-	6732	2	55	9	N	50					125
05	7130 X	6841	-0-	-289	-0-	6750	2	91	9	N	83					208

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	-0-					40
01	806 N	556	-0-	-250	-0-	58	1	492	2	N	5					45
						6	9									
02	840 N	507	-0-	-333	-0-	56	1	451	2	N	-0-					45
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	62	1	542	2	N	-0-					45
04	540 N	448	-0-	-92	-0-	58	1	390	2	N	-0-					45
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	2	N	-0-					45

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					195
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					195
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					195
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					195
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					195
05	2201 N	1742	-0-	-459	-0-	1732	3	10	9	N	9					204

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	36	1	514	2	N	-0-					-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-					-0-
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	34	1	266	2	N	-0-					-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-					-0-
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

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

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON
ETC FIELD SERVICES LLC 255074
SCHAFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - P/A 04/12/18

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

12	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
*05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-			-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	240 N	159	-0-	-81 B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
05	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
ANANDA ENERGY INC. 020573
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-

BAILEY, NEVA J. 044224
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	600 N	155	-0-	-445 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	330	N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	12	N	7	-0-	-5 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	10	N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	113	-0-	-135 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	248	N	37	-0-	-211 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	224	N	100	-0-	-124 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-	-102 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	277	-0-	-64 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	140	N	30	-0-	-110 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
01	279 N	76	-0-	-203 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	308 N	86	-0-	-222 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	183	-0-	-158 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*05	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	84 N	21	-0-	-63 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
02	392 N	311	-0-	-81 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04	420 N	345	-0-	-75 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	270 N	154	-0-	-116 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	308 N	266	-0-	-42 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	180 N	1	-0-	-179 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	210 N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	313	-0-	-90 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
02	196 N	124	-0-	-72 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	168 N	109	-0-	-59 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286	2		N	-0-			-0-

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	224 N	150	-0-	-74 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	305	-0-	-98 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	134	-0-	-176 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	364	N	133	-0-	-231 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	112	-0-	-198 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
*05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2		N	-0-			-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-

FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

12	248	N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	217	N	64	-0-	-153 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

12	13	N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	1			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	1			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	1			N	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62 B	-0-	328	1			N	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	1			N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	564	-0-	-56 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	1	-0-	-557 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	540	N	259	-0-	-281 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	212	-0-	-36 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN //CONT.// 154650
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723				N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	411	-0-	-23	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

12	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

12	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322

12	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 2278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
02	1386 N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
*04	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	228	-0-	-144 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	210	N	246	-0-	36 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 2034

12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
01	0 W	128	-0-	128 B	128	128	3		N	-0-			-0-
02	0 W	94	-0-	94 B	222	94	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 222													
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	222				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	222				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	222				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30	N 30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*10	22	N 22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	30	N 21	-0-	-9	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*12	28	N 28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*01	27	N 27	-0-	-0-	B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*02	33	N 33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	34	N 34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*04	22	N 22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750	N 603	-0-	-147	B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*10	615	N 615	-0-	-0-	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
*11	580	N 580	-0-	-0-	B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
*12	621	N 621	-0-	-0-	B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
*01	640	N 640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
*02	558	N 558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	678	N 678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
*04	673	N 673	-0-	-0-	B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
05	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	267	N 267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	244	N 244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	225	N 225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N 341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*04	341	N 341	-0-	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	0	N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	0	W	110	-0-	110 B	110	110	3		N	-0-			-0-
02	0	W	101	-0-	101 B	211	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 211														
03	0	W	154	-0-	154 B	365	154	3		N	-0-			-0-
04	0	W	154	-0-	154 B	519	154	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	519				N	NO RPT			-0-

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2		N	-0-			-0-
*05	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
01	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
*05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
01	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	364	N	314	-0-	-50 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	258	-0-	-52	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN NCT 1 WELL #: 15 RRCID -> 025916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 45 RRCID -> 025918 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	152	-0-	-34	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	262	-0-	-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	N	132	-0-	-198 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: B 14 RRCID -> 025954 COMPL. DATE 09/30/1961 TOTAL DEPTH 2525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	45	-0-	-172 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	118	-0-	-99 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	180	N	58	-0-	-122 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434	N	327	-0-	-107 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 116 RRCID -> 025962 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 025968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - P/A 04/03/2018																		

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, A., NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 040302 COMPL. DATE 06/14/1966 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2805 - 2822

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

12	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	66	-0-	-58	B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092

WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
*05	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3	N	-0-			-0-

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

12	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
*05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	N	-0-			-0-

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
02	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
05	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-

GAEA SERVICES, INC. 292356

PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	392	-0-	-104 B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
01	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2	N	-0-			-0-
02	476	N	449	-0-	-27 B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
04	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2	N	-0-			-0-
*05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2	N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
01	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
GAEA SERVICES, INC. //CONT.// 292356
BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	280	-0-	-154 B	-0-	100	1	180	2	N	-0-					45
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	120	1	207	2	N	-0-					45
02	364 N	201	-0-	-163 B	-0-	90	1	111	2	N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	135	1	246	2	N	-0-					45
04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	100	1	191	2	N	-0-					45
*05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	125	1	261	2	N	-0-					45

GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GYPSY OPERATING, LLC 339725
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	14	N	6	-0-	-8 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
*05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-

COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
01	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	224 N	174	-0-	-50 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
04	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*05	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	480 N	343	-0-	-137 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*05	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	360	N	265	-0-	-95 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL WELL #: 1 RRCID -> 025936 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1034	-0-	-82 B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	710	-0-	-310 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29 B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	364	N	207	-0-	-157 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	195	-0-	-208 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
02	840 N	741	-0-	-99 B	-0-	741	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-			-0-
*04	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
*05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2	N	-0-			-0-

OLCOTT, H. W. WELL #: 3 RRCID -> 026684 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16 B	-0-	516	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2	N	-0-			-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556	2	N	-0-			-0-
*05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02	112 N	82	-0-	-30 B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J-GAR, LTD. 427644
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	185	-0-	-67 B	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
*05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		Y	-0-			-0-

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	112	N	1	-0-	-111 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	21	-0-	-103 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-

JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	209	-0-	-163 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	372	N	104	-0-	-268 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	224	N	115	-0-	-109 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	112	-0-	-74 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	186	N	56	-0-	-130 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	140	N	63	-0-	-77 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	26	-0-	-98 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	451	-0-	-262 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
05	620	N	519	-0-	-101 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JUDE PRODUCTION, INC. 448090
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
*05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2		N	-0-			-0-

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	140 N	106	-0-	-34 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
*05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JUDE PRODUCTION, INC. //CONT.// 448090
MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02	476 N	312	-0-	-164 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	342	-0-	-247 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	510 N	331	-0-	-179 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05	341 N	269	-0-	-72 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 N	57	-0-	-55 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	280 N	165	-0-	-115 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	84 N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	90	-0-	-96 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	496	N	373	-0-	-123 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	504	N	302	-0-	-202 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	310	-0-	-217 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341	N	115	-0-	-226 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	336	N	204	-0-	-132 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	252	-0-	-89 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	308	N	157	-0-	-151 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	173	-0-	-137 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	224 N	103	-0-	-121 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	108	-0-	-140 B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	196 N	109	-0-	-87 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	308 N	180	-0-	-128 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	270 N	201	-0-	-69 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. 495727

DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
*05	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-			-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	90	-0-	-34	B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
*05	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	83	-0-	-165 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
02	224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01	310 N	219	-0-	-91 B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
04	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
05	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2	N	-0-			-0-

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
*05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
02	392 N	292	-0-	-100 B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
04	360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-

LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC 519562
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 PERF. N/A

12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3	N	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
01	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
05	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-				-0-
01	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-				-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-				-0-
05	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	2			N	-0-				-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-				-0-
01	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
02	168	N	165	-0-	-3 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-				-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
01	496	N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3			N	-0-				-0-
02	448	N	420	-0-	-28 B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
04	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-				-0-
05	465	N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-				-0-

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-				-0-
02	392	N	368	-0-	-24 B	-0-	368	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
04	420	N	354	-0-	-66 B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
*05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	242	-0-	-471 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	465	N	332	-0-	-133 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	253	-0-	-212 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	330	N	361	-0-	31 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	120 N	122	-0-	2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	30 N	47	-0-	17 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
01	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	300 N	418	-0-	118 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
01	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
04	420 N	504	-0-	84 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	R	40	-0-	-47 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	13	R	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	180	N	219	-0-	39 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	15 N	28	-0-	13 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*05	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	13 N	18	-0-	5 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-				N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	300	N	311	-0-	11 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	150	N	543	-0-	393 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1289	-0-	-75 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*05	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	588 N	287	-0-	-301 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	527 N	307	-0-	-220 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	476 N	243	-0-	-233 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	300 N	401	-0-	101 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*05	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-0-

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	127	-0-	-245 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	248 N	64	-0-	-184 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	168 N	57	-0-	-111 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620 N	485	-0-	-135 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	7	-0-	-489 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	570 N	29	-0-	-541 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	589 N	2	-0-	-587 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
04	0	N	70	-0-	70 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	139	-0-	-109 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	124	N	23	-0-	-101 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	213	-0-	3 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	420	N	951	-0-	531 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	527	N	422	-0-	-105 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	150	N	219	-0-	69 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	60	N	66	-0-	6 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	60	N	110	-0-	50 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	168 N	143	-0-	-25	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	120 N	80	-0-	-40	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	233	-0-	-108	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	360 N	154	-0-	-206	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	372 N	232	-0-	-140	B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310 N	288	-0-	-22	B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
01	310 N	284	-0-	-26	B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			-0-

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
01	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-

WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
05	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*05	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	252	N	41	-0-	-211 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	341	-0-	-93 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
01	434 N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	364 N	61	-0-	-303 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

12	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02	224 N	124	-0-	-100 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

12	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
01	620 N	304	-0-	-316 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
*05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BULL, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 025835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - P/A 01/23/18

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
02	672 N	600	-0-	-72 B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
04	720 N	482	-0-	-238 B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
*05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
02	448 N	353	-0-	-95 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
04	480 N	284	-0-	-196 B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
05	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-

PANTEX OIL & GAS LLC 638492
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY 660062
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PETRO HALEY //CONT.// 660062
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	225	-0-	-85	B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	200	-0-	-79	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	224	N	11	-0-	-213 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	476	N	210	-0-	-266 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	298	-0-	-167 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	280	N	162	-0-	-118 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	160	-0-	-119 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	308	N	126	-0-	-182 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	124	-0-	-156 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	196	N	129	-0-	-67 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	133	-0-	-175 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	276	-0-	-60 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	293	-0-	-110 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	316	-0-	-118 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	280 N	141	-0-	-139 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
01	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	392 N	212	-0-	-180 B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	190	-0-	-213 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	280 N	182	-0-	-98 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	158	-0-	-121 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	236	-0-	-136 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	74	-0-	-391 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	672	N	614	-0-	-58 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	686	-0-	-58 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	302	-0-	-225 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	773	-0-	-2	B -0-	773	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	B -0-	879	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	B -0-	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	841	N	841	-0-	-0-	B -0-	841	2			N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	B -0-	718	2			N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	B -0-	817	2			N	-0-					-0-

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	B -0-	386	2			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	B -0-	439	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	B -0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	420	N	420	-0-	-0-	B -0-	420	2			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	B -0-	359	2			N	-0-					-0-
*05	408	N	408	-0-	-0-	B -0-	408	2			N	-0-					-0-

MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	B -0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	B -0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	B -0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13	B -0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B -0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	B -0-	19	2			N	-0-					-0-

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	B -0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	B -0-	6	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	B -0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	18	-0-	-13	B -0-	18	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	B -0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	B -0-	19	2			N	-0-					-0-

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	B -0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	B -0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	B -0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9	B -0-	53	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	B -0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	B -0-	56	2			N	-0-					-0-

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	B -0-	335	2			N	-0-					-0-
01	248	N	98	-0-	-150	B -0-	98	2			N	-0-					-0-
02	280	N	135	-0-	-145	B -0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	281	-0-	-29	B -0-	281	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B -0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	B -0-	301	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*05	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	155	N	61	-0-	-94 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
01	310	N	232	-0-	-78 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
*05	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	217	N	8	-0-	-209 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
01	465 N	377	-0-	-88	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	476 N	399	-0-	-77	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*05	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	224 N	144	-0-	-80	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	186	-0-	-62	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*05	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
01	403 N	393	-0-	-10	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	364 N	303	-0-	-61	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04	390 N	356	-0-	-34	B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*05	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3		N	-0-			-0-

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	397	-0-	-37	B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	403 N	393	-0-	-10	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	364 N	295	-0-	-69	B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	390 N	346	-0-	-44	B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	822	-0-	-77	B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2090 N	236	-0-	-1854	B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12	B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	216	-0-	-32	B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
04	240 N	199	-0-	-41	B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
05	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3			N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	88	-0-	-36	B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*05	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			N	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	129	1	128	3	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	131	1	130	3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	113	1	113	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	123	1	123	3	N	-0-			-0-
04	240 N	124	-0-	-116	B	-0-	62	1	62	3	N	-0-			-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	126	1	125	3	N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3			N	-0-			201
01	310 N	141	-0-	-169	B	-0-	141	3			N	-0-			201
02	308 N	35	-0-	-273	B	-0-	35	3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-			201
04	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-			201
*05	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-			201

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	333	-0-	-163 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	558	N	57	-0-	-501 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	560	N	190	-0-	-370 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	140 N	35	-0-	-105 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	196 N	167	-0-	-29 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-

RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*05	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

REMARKABLE OPERATING CO. 701388
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
02	420 N	285	-0-	-135 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	311	-0-	-92 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
*04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-

JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69 B	69	69	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 69																	
03	14B2	EXT	67	-0-	67 B	136	67	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	53	-0-	53 B	189	53	3			N	-0-					-0-
*05	253	N	64	-0-	-189 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	60	-0-	60 B	181	60	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	54	-0-	54 B	235	54	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	52	-0-	52 B	287	52	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 287																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	287					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	287					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	287					N	-0-					-0-

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	180 N	78	-0-	-102 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	238	-0-	238 B	1256	238	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	236	-0-	236 B	1492	236	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	238	-0-	238 B	1730	238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1730													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1730				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1730				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1730				N	-0-			-0-

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	153	-0-	153 B	211	153	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37 B	248	37	3		N	-0-			-0-
02	259 R	11	-0-	-248 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	607				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	607				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	607				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 607													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	607				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	607				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	262	-0-	262 B	869	262	3		N	-0-			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	73	-0-	73	B	206	73	3		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	77	-0-	77	B	283	77	3		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	74	-0-	74	B	357	74	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 357																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	357				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	357				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	357				N	NO RPT					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026602 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	208	-0-	208	B	1339	208	3		N	-0-					-0-
01	14B	DENY	210	-0-	210	B	1549	210	3		N	-0-					-0-
02	14B	DENY	212	-0-	212	B	1761	212	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1761																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1761				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1761				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1761				N	-0-					-0-

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3		N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3		N	-0-					-0-

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	92	-0-	92	B	280	92	3		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	95	-0-	95	B	375	95	3		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	90	-0-	90	B	465	90	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 465																	
03	14B2	EXT	91	-0-	91	B	556	91	3		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	556				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	556				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				142									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 026830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-

STAUFFER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	123	-0-	123 B	794	123	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	200	-0-	200 B	994	200	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	205	-0-	205 B	1199	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1199																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1199					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1199					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1199					N	-0-					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	598				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	598				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	30	-0-	30 B	628	30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	628				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	628				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	628				N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	52	-0-	52 B	52	52	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55 B	107	55	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 107													
03	14B2 EXT	52	-0-	52 B	159	52	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	159				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	159				N	-0-			-0-

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	4093				N	-0-			-0-

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

12	14B2 EXT	49	-0-	49 B	158	49	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	20	-0-	20 B	178	20	3		N	-0-			-0-
02	233 R	55	-0-	-178 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	84 N	31	-0-	-53 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	9	-0-	-115 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-

RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*05	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	120	-0-	120 B	384	120	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	182	-0-	182 B	566	182	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	187	-0-	187 B	753	187	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 753													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	753				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	753				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	753				N	NO RPT			-0-

STAFFORD, F. M. WELL #: 2 RRCID -> 026897 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
*05	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-

HATCHER, M. WELL #: 2 RRCID -> 026971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	59	-0-	59 B	225	59	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	54	-0-	54 B	279	54	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	63	-0-	63 B	342	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 342																	
03	14B2	EXT	60	-0-	60 B	402	60	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	402					N	-0-					-0-

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	20	-0-	20 B	42	20	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22 B	64	22	3		N	-0-			-0-
02	85 R	21	-0-	-64 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	360 N	284	-0-	-76 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	42	-0-	42 B	239	42	3		N	-0-			-0-
01	286 R	47	-0-	-239 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	137	-0-	137 B	137	137	3		N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	54	-0-	54 B	266	54	3		N	-0-			-0-
01	318 R	52	-0-	-266 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	45	-0-	45 B	45	45	3		N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MACINA, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 039274 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18													

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	308 N	292	-0-	-16 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
*05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	73	-0-	73 B	234	73	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	60	-0-	60 B	294	60	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62 B	356	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 356													
03	14B2 EXT	128	-0-	128 B	484	128	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	29	-0-	29 B	513	29	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	69	-0-	69 B	582	69	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	60	-0-	60	B	157	60	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	80	-0-	80	B	237	80	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	42	-0-	42	B	279	42	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				279										
03	14B2 EXT	44	-0-	44	B	323	44	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	146	-0-	146	B	469	146	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	129	-0-	129	B	598	129	3		N	-0-			-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				209										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209				N	NO RPT			-0-

MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 080681 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 2012

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POWELL, D. WELL #: 2 RRCID -> 091904 COMPL. DATE 12/25/1980 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1990 - 2245

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 098544 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1922 - 2061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 633													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	633			N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633			N	-0-			-0-

LINKEY -106- WELL #: 1 RRCID -> 098546 COMPL. DATE 12/24/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1742 - 1920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LINKEY -129- WELL #: 1 RRCID -> 098547 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 1789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LINKEY -106- WELL #: 2 RRCID -> 098549 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MARNIE WELL #: 1 RRCID -> 098556 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1954 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 100095 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 1873 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	6			N	-0-			-0-
01	6 R	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	84	-0-	84 B	257	84	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	80	-0-	80 B	337	80	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	88	-0-	88 B	425	88	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				425									
03	14B2 EXT	42	-0-	42 B	467	42	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	49	-0-	49 B	516	49	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120 B	636	120	3		N	-0-			-0-

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334

12	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
04	690 N	550	-0-	-140 B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
*05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 115919 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 9701 RRCID -> 117348 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 1989

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137				N	-0-			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	93	-0-	-31	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	145	-0-	-72 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	122					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	122					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	122					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	Y	-0-			-0-

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

12	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	226	-0-	-84 B	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	202	-0-	-50 B	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	236	-0-	26 B	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
*05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	Y	-0-			-0-

R L TIGRETT & J L ROMINES, LP 714308
REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
*05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-			-0-

WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
01	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
02	56	N	35	-0-	-21 B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP 727013
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A

12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-

EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
01	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

12	11	N	10	-0-	-1	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

12	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
01	124	N	34	-0-	-90	B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

12	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01	62	N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	93	N	30	-0-	-63 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	48	-0-	-107 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

12	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
01	310 N	189	-0-	-121	B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	899 N	838	-0-	-61	B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
04	870 N	825	-0-	-45	B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
05	868 N	679	-0-	-189	B	-0-	679	3	N	-0-			-0-

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496 N	489	-0-	-7	B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	490	-0-	-6	B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12	B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
*05	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
02	952 N	922	-0-	-30 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
04	900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
05	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
04	540 N	414	-0-	-126 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	365	-0-	-193 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	476 N	394	-0-	-82 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341 N	210	-0-	-131 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	280 N	224	-0-	-56 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
*05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	336 N	288	-0-	-48 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*05	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1256	-0-	-32 B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	1319	-0-	-14 B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1298	-0-	-82 B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342	3		N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
04	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	980 N	916	-0-	-64 B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
*05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	899	N	834	-0-	-65 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	630	N	573	-0-	-57 B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	486	-0-	-72 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
01	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
02	420 N	305	-0-	-115 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
01	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
02	700 N	627	-0-	-73 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
04	720 N	631	-0-	-89 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
*05	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
*05	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3		N	-0-			-0-

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744 N	521	-0-	-223 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
*05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04	900 N	573	-0-	-327 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	565	-0-	-179 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	672	N	541	-0-	-131 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	750	N	671	-0-	-79 B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*05	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	360	N	200	-0-	-160 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	372	N	192	-0-	-180 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	691	-0-	-177 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	840	N	689	-0-	-151 B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	868	N	670	-0-	-198 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
01	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
04	810 N	578	-0-	-232 B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	775 N	659	-0-	-116 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1436	-0-	-20 B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1205	-0-	-314 B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
*05	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	377	-0-	-150 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	532	N	419	-0-	-113 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
04	870 N	712	-0-	-158 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
05	868 N	747	-0-	-121 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	280 N	259	-0-	-21 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
05	279 N	209	-0-	-70 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
04	780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
05	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
01	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
02	812 N	797	-0-	-15 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
04	870 N	774	-0-	-96 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
05	868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
02	448 N	377	-0-	-71 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
04	450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3		N	-0-			-0-

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	899 N	587	-0-	-312 B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3		N	-0-			-0-
02	784 N	649	-0-	-135 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3		N	-0-			-0-
*05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
04	810 N	697	-0-	-113 B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
*05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
04	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
05	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340

12	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
02	588 N	577	-0-	-11 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
04	630 N	542	-0-	-88 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
05	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	242	-0-	-99 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	270	N	112	-0-	-158 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	486	-0-	-84 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	690	N	604	-0-	-86 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-

VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	295	-0-	-69 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	870	N	812	-0-	-58 B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	810	N	730	-0-	-80 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	600	N	490	-0-	-110 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	420	N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5916	R	5916	-0-	-0- B	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
01	4215	R	4215	-0-	-0- B	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
02	4485	N	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6293	N	6293	-0-	-0- B	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
04	5415	N	5415	-0-	-0- B	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
*05	5736	N	5736	-0-	-0- B	-0-	5736	3			N	-0-					-0-

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	259	-0-	-82 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A

12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
01	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
04	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
01	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	336 N	310	-0-	-26 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A

12	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	532 N	477	-0-	-55 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

12	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24 B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
*05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-

ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	927	-0-	-34 B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-			-0-
02	896 N	787	-0-	-109 B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
04	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
*05	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-			-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
*05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-			-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
01	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
04	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-			-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
01	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	252 N	250	-0-	-2 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

12	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3		N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

12	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	556	-0-	-33 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	570	N	517	-0-	-53 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
01	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
*05	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
*05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	390 N	297	-0-	-93 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
05	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	120 N	57	-0-	-63 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	168 N	119	-0-	-49 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	180 N	117	-0-	-63 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
*05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	870	N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	476	N	362	-0-	-114 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
01	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	308 N	137	-0-	-171 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*05	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	224 N	183	-0-	-41 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3		N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
01	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	140 N	76	-0-	-64 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252 N	214	-0-	-38 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-

EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
*05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			-0-

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	280 N	238	-0-	-42 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
05	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
05	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
04	510 N	138	-0-	-372 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	527 N	173	-0-	-354 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
02	336 N	127	-0-	-209 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	95	-0-	-277 B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	330 N	188	-0-	-142 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
*05	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
02	364 N	338	-0-	-26 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
04	390 N	328	-0-	-62 B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
05	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	353	-0-	-391 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
05	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

12	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	420 N	300	-0-	-120 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	308 N	250	-0-	-58 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A

12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1147 N	1260	-0-	113 B	-1446	1260	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1360	-0-	151 B	-1295	1360	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1183	-0-	91 B	-1204	1183	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1204													
03	1271 N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
*05	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	273	-0-	-6	B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3		N	-0-			-0-

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	332	-0-	-40	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
01	372 N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-			-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A

12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
01	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
*05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496 N	243	-0-	-253 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
01	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A

12	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
01	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	280 N	255	-0-	-25 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
01	341 N	222	-0-	-119 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

12	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	403 N	146	-0-	-257 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
01	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
02	336 N	227	-0-	-109 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

12	372 N	176	-0-	-196 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
*05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	112 N	65	-0-	-47 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	180 N	124	-0-	-56 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	217 N	77	-0-	-140 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3		N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
01	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02	504 N	440	-0-	-64 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
04	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

12	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
01	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A

12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A

12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
05	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-

MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A

12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
05	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	308 N	267	-0-	-41 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

12	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	644 N	547	-0-	-97 B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
04	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	620 N	566	-0-	-54 B	-0-	566	3		N	-0-			-0-

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

12	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	392 N	338	-0-	-54 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
02	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
04	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
01	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02	532 N	518	-0-	-14 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A

12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A

12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A

12	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	308 N	243	-0-	-65 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A

12	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
02	784 N	702	-0-	-82 B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
04	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
05	775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774	3		N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	224 N	206	-0-	-18 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
*05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*05	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-

MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
02	644 N	628	-0-	-16 B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
04	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
*05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
04	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A

12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	372 N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-

ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A

12	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A

12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A

12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
05	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A

12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
04	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-

PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-

SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A

12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

12	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	270 N	205	-0-	-65 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A

12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
04	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
01	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
*05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
05	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3		N	-0-			-0-

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-			-0-
02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
*05	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
02	644 N	626	-0-	-18 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
*05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3		N	-0-			-0-

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3		N	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
02	728 N	685	-0-	-43 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
04	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
*05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A

12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*05	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A

12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	224 N	199	-0-	-25 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
01	372 N	306	-0-	-66 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	247	-0-	-63 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	280	N	197	-0-	-83 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	450 N	385	-0-	-65 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	364 N	348	-0-	-16 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
*05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	364 N	334	-0-	-30 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	390 N	328	-0-	-62 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
01	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	392 N	379	-0-	-13 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

12	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
02	448 N	324	-0-	-124 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT			-0-

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	65	-0-	-90 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	102	-0-	-94 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	340	-0-	-156 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	276	-0-	-228 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WESTFALL, VIGNA WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - P/A 12/06/17																

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450 N	388	-0-	-62 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

12	434 N	274	-0-	-160 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

12	527 N	337	-0-	-190 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	465 N	192	-0-	-273 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	364 N	246	-0-	-118 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A

12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	392 N	283	-0-	-109 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A

12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168 N	138	-0-	-30 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	N	260	-0-	-48 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	477	-0-	-174 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	644	N	521	-0-	-123 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-					-0-

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	532	N	463	-0-	-69 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	252 N	207	-0-	-45 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*05	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A

12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*05	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950

12	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
01	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02	364 N	267	-0-	-97 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	410	-0-	-117 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932

12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-			-0-
*05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-			-0-

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060

12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-			-0-

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
*05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-

LULA WELL #: 2 RRCID -> 095426 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1810 - 1971

12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2017 - P/A 12/11/17

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042

12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
02	140 N	109	-0-	-31 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*05	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	224 N	161	-0-	-63 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	248 N	131	-0-	-117	B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	252 N	181	-0-	-71	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	157	-0-	-60	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*05	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*05	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	221	-0-	-58 B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 099271 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2335 - 2416

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	13	N -0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N 611	-0-	-40	B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
01	623	N 623	-0-	-0-	B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
02	575	N 575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	647	N 647	-0-	-0-	B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04	600	N 583	-0-	-17	B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
*05	664	N 664	-0-	-0-	B	-0-	664	3		N	-0-			-0-

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 2286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	387	N 387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
01	372	N 307	-0-	-65	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	364	N 283	-0-	-81	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	432	N 432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	300	N -0-	-0-	-300	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	375	N 375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030

12	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
01	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
02	168	N	128	-0-	-40	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186	N	136	-0-	-50	B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
04	150	N	6	-0-	-144	B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	155	N	72	-0-	-83	B	-0-	72	3	N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
02	252	N	192	-0-	-60	B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	205	-0-	-74	B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
04	210	N	9	-0-	-201	B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05	217	N	108	-0-	-109	B	-0-	108	3	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

12	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
01	620	N	482	-0-	-138	B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
02	560	N	484	-0-	-76	B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3	N	-0-			-0-

DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

12	589	N	567	-0-	-22	B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
01	496	N	361	-0-	-135	B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02	504	N	386	-0-	-118	B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558	N	493	-0-	-65	B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

12	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3		N	-0-			-0-
01	899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	656	-0-	-352 B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
04	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
*05	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3		N	-0-			-0-

MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 1944

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

12	217 N	149	-0-	-68 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
01	248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	196 N	163	-0-	-33 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	364 N	314	-0-	-50 B	-0-	314 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
*05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
*05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	700	-0-	-416 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
02	952 N	890	-0-	-62 B	-0-	890 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
*05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	764	-0-	-197 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	875	-0-	-148 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
02	896 N	646	-0-	-250 B	-0-	646 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
04	840 N	792	-0-	-48 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
05	713 N	359	-0-	-354 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3	N	-0-			-0-
01	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
04	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
05	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
*05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-			-0-

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
05	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3	N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			52
01	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3	N	-0-			52
02	588 N	550	-0-	-38 B	-0-	550	3	N	-0-			52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3	N	-0-			52
04	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3	N	-0-			52
*05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-			52

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
01	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
05	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3	N	-0-			-0-
01	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
02	476 N	456	-0-	-20 B	-0-	456	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
*05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1445	-0-	-74 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1302	-0-	-70 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	744	N	624	-0-	-120 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	682	N	609	-0-	-73 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	799	-0-	-69 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
01	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
04	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
*05	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3		N	-0-			-0-
02	336 N	334	-0-	-2 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
04	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	252 N	241	-0-	-11 B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
01	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	654	-0-	-90 B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
01	744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656 3		N	-0-			-0-
02	644 N	641	-0-	-3 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
05	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
01	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

12	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
01	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02	476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
*05	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

12	589 N	520	-0-	-69 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
01	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	532 N	523	-0-	-9 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	84 N	25	-0-	-59 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-

HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
01	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

12	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
01	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02	476 N	471	-0-	-5 B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
01	682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
02	616 N	584	-0-	-32 B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
05	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
02	532 N	498	-0-	-34 B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
04	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	269	-0-	-103 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	263 3		N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
01	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
04	660 N	652	-0-	-8 B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
05	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3		N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3		N	-0-			-0-

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
01	620 N	516	-0-	-104 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
02	504 N	501	-0-	-3 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
04	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3		N	-0-			-0-
05	558 N	406	-0-	-152 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
02	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
*05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	570	-0-	-112 B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
01	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
05	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3	N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	598	-0-	-115 B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
01	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
02	588 N	582	-0-	-6 B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
04	660 N	624	-0-	-36 B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
05	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	3	N	-0-			-0-

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3	N	-0-			-0-

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3	N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
02	896 N	865	-0-	-31 B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
04	990 N	928	-0-	-62 B	-0-	928	3	N	-0-			-0-
05	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3	N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
01	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
02	448 N	427	-0-	-21 B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
*05	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	53	3	17	9	N	15					116
01	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63	3			N	-0-					116
02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	70	3	21	9	N	19					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	154	3	65	9	N	59					194
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-					194
05	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3			N	-0-					194

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

12	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01	465 N	409	-0-	-56 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
02	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
*05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
05	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
05	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3		N	-0-			-0-
01	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*05	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
01	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
02	504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
05	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
02	448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441 3		N	-0-			-0-
04	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
05	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A

12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

12	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

12	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
01	930 N	830	-0-	-100 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
02	812 N	760	-0-	-52 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
04	810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
05	837 N	813	-0-	-24 B	-0-	813 3		N	-0-			-0-

COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3		N	-0-			-0-
01	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 3		N	-0-			-0-
02	448 N	447	-0-	-1 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
*05	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
02	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

12	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
01	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
02	504 N	501	-0-	-3 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
05	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

12	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
01	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02	392 N	379	-0-	-13 B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
05	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	336 N	317	-0-	-19 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-

BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1232	-0-	-70 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1201	-0-	-101 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1066	-0-	-82 B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*05	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-
01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3		N	-0-			-0-
02	672 N	616	-0-	-56 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
*05	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-			-0-

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1547	-0-	-34 B	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
02	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1404	-0-	-96 B	-0-	1404 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1470	-0-	-142 B	-0-	1470 3		N	-0-			-0-

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
02	700 N	650	-0-	-50 B	-0-	650 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-			-0-
04	810 N	707	-0-	-103 B	-0-	707 3		N	-0-			-0-
05	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3		N	-0-			-0-

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	528	-0-	-123 B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
01	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
02	560 N	504	-0-	-56 B	-0-	504 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-			-0-
04	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
*05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-

SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	622	-0-	-122 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
01	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
05	868 N	717	-0-	-151 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
02	476 N	474	-0-	-2 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
04	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
05	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02	280 N	253	-0-	-27 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 2340

12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
01	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02	588 N	502	-0-	-86 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
*05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
04	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-
05	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

12	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704 3		N	-0-			-0-
01	775 N	740	-0-	-35 B	-0-	740 3		N	-0-			-0-
02	672 N	666	-0-	-6 B	-0-	666 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
04	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
05	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

12	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
04	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
05	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

12	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 3		N	-0-			-0-
01	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 3		N	-0-			-0-
02	784 N	739	-0-	-45 B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
04	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
*05	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 2310

12	1023 N	946	-0-	-77 B	-0-	946 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	983 3		N	-0-			-0-
02	924 N	860	-0-	-64 B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3		N	-0-			-0-
04	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
05	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959 3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

12	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 3		N	-0-			-0-
01	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
04	540 N	505	-0-	-35 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2314 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
01	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

12	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
04	660 N	608	-0-	-52 B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

12	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*05	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

12	744 N	677	-0-	-67 B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
01	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02	672 N	618	-0-	-54 B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
*05	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

12	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
04	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
*05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
04	600 N	531	-0-	-69 B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3	N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2398 - 2470

12	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
*05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

12	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
01	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
02	588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
05	620 N	552	-0-	-68 B	-0-	552	3	N	-0-			-0-

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3	N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16 B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

12	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
01	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
05	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3	N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 2342

12	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
01	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
01	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	504 N	501	-0-	-3 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3		N	-0-			-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
04	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759	3		N	-0-			-0-

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	900	-0-	-120 B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
05	992 N	936	-0-	-56 B	-0-	936	3		N	-0-			-0-

HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
01	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	812 N	808	-0-	-4 B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
05	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3		N	-0-			-0-

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
01	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	540	N	463	-0-	-77 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					92
01	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	443	3			N	-0-					92
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					92
04	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	426	3	3	9	N	3					95
*05	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	464	3	2	9	N	2					97

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2412 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-

HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

12	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
02	672 N	643	-0-	-29 B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
04	690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687 3		N	-0-			-0-
*05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-			-0-

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 3		N	-0-			-0-
01	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3 B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
04	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
04	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409 3		N	-0-			-0-
05	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

12	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
04	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

12	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
02	560 N	500	-0-	-60 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
04	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05	558 N	493	-0-	-65 B	-0-	493 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3		N	-0-			-0-
01	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
02	756 N	623	-0-	-133 B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	810 N	653	-0-	-157 B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

12	899 N	793	-0-	-106 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
01	930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
02	784 N	707	-0-	-77 B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
04	810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
*05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3		N	-0-			-0-

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
04	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3		N	-0-			-0-

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

12	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
05	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-

RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 2316

12	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	540 N	463	-0-	-77 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

12	1395 N	1295	-0-	-100 B	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1155	-0-	-77 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1251	-0-	-51 B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1150	-0-	-260 B	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1076	-0-	-195 B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

12	1147 N	1072	-0-	-75 B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1005	-0-	-87 B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1046	-0-	-34 B	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

12	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	168 N	114	-0-	-54 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

12	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1052	-0-	-40 B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1105	-0-	-73 B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

12	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
01	558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	532 N	483	-0-	-49 B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
*05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
01	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
04	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
*05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

12	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1171	-0-	-131 B	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	999	-0-	-177 B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	1144	-0-	-65 B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1089	-0-	-51 B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

12	1271 N	1089	-0-	-182 B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1114	-0-	-6 B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

12	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3		N	-0-			81
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			81
02	448 N	395	-0-	-53 B	-0-	395	3		N	-0-			81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			81
04	450 N	399	-0-	-51 B	-0-	399	3		N	-0-			81
*05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			81

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

12	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
01	775 N	729	-0-	-46 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
02	728 N	706	-0-	-22 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
04	720 N	710	-0-	-10 B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
05	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

12	496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
02	448 N	366	-0-	-82 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	450 N	313	-0-	-137 B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	403 N	328	-0-	-75 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
01	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
*05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330

12	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
01	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
05	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

12	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

12	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
01	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
02	392 N	324	-0-	-68 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

12	868 N	551	-0-	-317 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
01	868 N	730	-0-	-138 B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	756 N	635	-0-	-121 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
*05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

12	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	364 N	335	-0-	-29 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05	372 N	235	-0-	-137 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
01	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	3		N	-0-			-0-
02	504 N	439	-0-	-65 B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
04	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
04	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	252 N	216	-0-	-36 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
*05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-			-0-

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
01	682 N	594	-0-	-88 B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
02	616 N	546	-0-	-70 B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
04	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
*05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3		N	-0-			-0-

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
01	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
01	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
01	775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
04	720 N	592	-0-	-128 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3		N	-0-			-0-

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
01	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	532 N	527	-0-	-5 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
05	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	620 N	506	-0-	-114 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
*05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

12	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
02	588 N	563	-0-	-25 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
04	660 N	594	-0-	-66 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
05	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

12	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
01	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02	140 N	106	-0-	-34 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-

HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

12	744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
01	775 N	723	-0-	-52 B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
02	700 N	637	-0-	-63 B	-0-	637 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3		N	-0-			-0-
04	690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
05	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
01	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
*05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-			-0-

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

12	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31 B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
04	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
05	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3	N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

12	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
01	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
05	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3	N	-0-			-0-

FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

12	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
02	448 N	433	-0-	-15 B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
04	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
*05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-			-0-

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

12	1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1150	-0-	-183 B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1062	-0-	-147 B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 2316

12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
02	504 N	260	-0-	-244 B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	308	-0-	-188 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
04	510 N	337	-0-	-173 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
*05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

12	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
04	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-

YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

12	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
01	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
04	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
*05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
01	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6 B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
01	434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
02	364 N	357	-0-	-7 B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

12	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
01	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726 3		N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
02	476 N	387	-0-	-89 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	450 N	369	-0-	-81 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
05	434 N	213	-0-	-221 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

12	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	280 N	229	-0-	-51 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

12	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	855	-0-	-168 B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	907	-0-	-271 B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
04	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

12	1240 N	977	-0-	-263 B	-0-	977	3		N	-0-			35
01	1116 N	1017	-0-	-99 B	-0-	1017	3		N	-0-			35
02	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3		N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3		N	-0-			35
04	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3		N	-0-			35
*05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3		N	-0-			35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725

12	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
01	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
04	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

12	992 N	916	-0-	-76 B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	904	-0-	-150 B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
05	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2610 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2967	-0-	-133 B	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
01	3131 N	2913	-0-	-218 B	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
02	2744 N	2461	-0-	-283 B	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2976 N	2819	-0-	-157 B	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
04	2820 N	2647	-0-	-173 B	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
*05	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	821	-0-	-109 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
01	961 N	872	-0-	-89 B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
02	784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
*05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
*05	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
01	837 N	779	-0-	-58 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
05	775 N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3		N	-0-			-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	217	N	157	-0-	-60 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	310	N	29	-0-	-281 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
01	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
02	392 N	377	-0-	-15 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
05	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	112 N	40	-0-	-72 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*05	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	628	-0-	-116 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	806	N	568	-0-	-238 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	672	N	26	-0-	-646 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	171	-0-	-449 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	310	N	222	-0-	-88 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558	N	419	-0-	-139 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
02	476	N	466	-0-	-10 B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	527	N	464	-0-	-63 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
01	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	224	N	42	-0-	-182 B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	54	-0-	-163 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
01	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	392	N	218	-0-	-174 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	71	-0-	-270 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
01	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*05	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
01	372 N	251	-0-	-121 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	248 N	154	-0-	-94 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	330 N	69	-0-	-261 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	456	-0-	-257 B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
01	744 N	1	-0-	-743 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	616 N	111	-0-	-505 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	238	-0-	-227 B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01	341 N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	308 N	260	-0-	-48 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	240 N	58	-0-	-182 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2		N	-0-			-0-
01	465 N	357	-0-	-108 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04	360 N	218	-0-	-142 B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
*05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

12	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

12	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
01	806 N	659	-0-	-147 B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
*05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
01	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SIERRA GROUP, L.L.C. //CONT.// 780203
GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STALLS, RANDY 811989
GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STINE-HAWKINS 821850
FRANKS WELL #: 1 RRCID -> 026323 COMPL. DATE 06/20/1958 TOTAL DEPTH 2126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1060	-0-	-87 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	980	N	768	-0-	-212 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	887	-0-	-167 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*05	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
STINE-HAWKINS //CONT.// 821850
HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	54	-0-	-132	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	639	-0-	-136	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	B	-0-	613	3			N	-0-					-0-

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

12	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	14	-0-	-172 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	8	-0-	-160 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	443	-0-	443 B	4270	443	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	657	-0-	657 B	4927	657	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	652	-0-	652 B	5579	652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5579																	
03	14B2	EXT	648	-0-	648 B	6227	648	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	421	-0-	421 B	6648	421	3			N	-0-					-0-
*05	7115	R	467	-0-	-6648 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	443	-0-	-208 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15 B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	52	-0-	-382 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	720	N	421	-0-	-299 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	412	-0-	-36 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	246	-0-	-188 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	480	N	140	-0-	-340 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	465	N	97	-0-	-368 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	196	-0-	-145 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	308 N	251	-0-	-57 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	59	-0-	59 B	196	59	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	66	-0-	66 B	262	66	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	57	-0-	57 B	319	57	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 319													
03	373 R	54	-0-	-319 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	272	-0-	-193 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N 34	-0-	-28	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	31	N -0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	57	N 57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*04	35	N 35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*05	43	N 43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-

TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	962	N 962	-0-	-0-	B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
01	965	N 965	-0-	-0-	B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	848	N 848	-0-	-0-	B	-0-	848	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961	N 914	-0-	-47	B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
04	930	N 787	-0-	-143	B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
05	930	N 892	-0-	-38	B	-0-	892	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-

PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341 N	72	-0-	-269 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

WARNER, MARK T. OIL CO 897220
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	343 N	156	-0-	-187 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	30 N	185	-0-	155 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
04	1 N	215	-0-	214 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	159	-0-	-213 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
01	186 N	30	-0-	-156 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04	30 N	700	-0-	670 B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
*05	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-			-0-

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	120 N	153	-0-	33 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	30 N	63	-0-	33 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	90 N	108	-0-	18 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	180 N	217	-0-	37 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-

CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	30 N	73	-0-	43 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	30 N	44	-0-	14 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	150 N	153	-0-	3 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*05	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	30 N	50	-0-	20 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	30 N	47	-0-	17 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	67	-0-	7 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	120	N	135	-0-	15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	180	N	242	-0-	62 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	207	-0-	-134 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	210	N	244	-0-	34 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837	N	782	-0-	-55	B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
04	330	N	787	-0-	457	B	-0-	787	3	N	-0-			-0-
05	930	N	866	-0-	-64	B	-0-	866	3	N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	3	N	-0-			-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
04	900	N	851	-0-	-49	B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
05	899	N	764	-0-	-135	B	-0-	764	3	N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3	N	-0-			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3	N	-0-			-0-
04	660	N	650	-0-	-10	B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3	N	-0-			-0-

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

12	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
02	84 N	27	-0-	-57 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
*05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A

12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	56 N	29	-0-	-27 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04	30 N	33	-0-	3 B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*05	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-			-0-

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

12	12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	6 N	7	-0-	1 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	60 N	63	-0-	3 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		Y	-0-			78
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		Y	-0-			78
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		Y	-0-			78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		Y	-0-			78
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		Y	-0-			78
05	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		Y	-0-			78

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	60 N	104	-0-	44 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	62	N	19	-0-	-43 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
01	372	N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	280	N	224	-0-	-56 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	182	-0-	-97 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	270	N	292	-0-	22 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
*05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	13	1	139 2	N	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	13	1	171 2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	197 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	176 2	N	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	13	1	160 2	N	-0-			-0-
05	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	13	1	190 2	N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	25	1	253 2	N	-0-			-0-
01	279	N	195	-0-	-84 B	-0-	25	1	170 2	N	-0-			-0-
02	308	N	180	-0-	-128 B	-0-	25	1	155 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	25	1	302 2	N	-0-			-0-
04	180	N	184	-0-	4 B	-0-	25	1	159 2	N	-0-			-0-
*05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	25	1	190 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	23	1	238	2	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	23	1	207	2	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	23	1	481	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	23	1	294	2	N	-0-			-0-
04	150 N	219	-0-	69 B	-0-	23	1	196	2	N	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	23	1	233	2	N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	2	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	3	1	114	2	N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	12	1	126	2	N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	12	1	221	2	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	12	1	102	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-0-
04	30 N	220	-0-	190 B	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
*05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	12	1	250	2	N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	21	1	220	2	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	21	1	155	2	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	21	1	186	2	N	-0-			-0-
04	120 N	165	-0-	45 B	-0-	21	1	144	2	N	-0-			-0-
*05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	21	1	172	2	N	-0-			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	318	-0-	-85 B	-0-	28	1	290	2	N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	28	1	315	2	N	-0-			-0-
02	336 N	227	-0-	-109 B	-0-	28	1	199	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	28	1	344	2	N	-0-			-0-
04	330 N	332	-0-	2 B	-0-	28	1	304	2	N	-0-			-0-
*05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	28	1	360	2	N	-0-			-0-

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	6	1	204	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
04	60 N	219	-0-	159 B	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	6	1	254	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
04	30	N	48	-0-	18 B	-0-	5	1	43	2	N	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403	N	277	-0-	-126 B	-0-	38	1	239	2	N	-0-			-0-
01	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	38	1	302	2	N	-0-			-0-
02	392	N	391	-0-	-1 B	-0-	38	1	353	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	38	1	383	2	N	-0-			-0-
04	330	N	364	-0-	34 B	-0-	38	1	326	2	N	-0-			-0-
*05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	38	1	397	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	7	1	77	2	N	-0-			-0-
04	60	N	72	-0-	12 B	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	7	1	79	2	N	-0-			-0-

ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	15	1	155	2	N	-0-			-0-
01	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	15	1	210	2	N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	15	1	167	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
04	30	N	214	-0-	184 B	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
*05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	124	-0-	-62 B	-0-	11	1	113	2	N	-0-			-0-
01	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
02	168	N	85	-0-	-83 B	-0-	11	1	74	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
04	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	11	1	92	2	N	-0-			-0-
*05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04	240	N	175	-0-	-65 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
05	403	N	296	-0-	-107 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	120	N	125	-0-	5 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	180	N	213	-0-	33 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	14	-0-	7 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	333	-0-	-101 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	269	-0-	-103 B	-0-	60	1	209	2	N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	60	1	282	2	N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	60	1	226	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	60	1	319	2	N	-0-					-0-
04	330 N	335	-0-	5 B	-0-	60	1	275	2	N	-0-					-0-
*05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	60	1	334	2	N	-0-					-0-

PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	34	1	118	2	N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	34	1	158	2	N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	34	1	180	2	N	-0-					-0-
04	180 N	189	-0-	9 B	-0-	34	1	155	2	N	-0-					-0-
*05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	34	1	188	2	N	-0-					-0-

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150 N	157	-0-	7 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	30	N	194	-0-	164 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	210	N	277	-0-	67 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-
04	120 N	144	-0-	24 B	-0-	26	1	118	2	N	-0-					-0-
*05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	26	1	150	2	N	-0-					-0-

AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	300 N	470	-0-	170 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651 N	474	-0-	-177 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	560 N	483	-0-	-77 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	540 N	504	-0-	-36 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150 N	175	-0-	25 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	270 N	351	-0-	81 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

12	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	60 N	71	-0-	11 B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912

12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	33	-0-	3 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 PERF. N/A

12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	120 N	134	-0-	14 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	119	-0-	59 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	9	N	14	-0-	5 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	96	-0-	6 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	70	-0-	10 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	90	N	101	-0-	11 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	630	N	481	-0-	-149 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	558	N	349	-0-	-209 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	220	-0-	-121 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	256	-0-	16 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	196	N	125	-0-	-71 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	49	-0-	-168 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	150	N	217	-0-	67 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	240	N	94	-0-	-146 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	634	-0-	-110 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	744	N	508	-0-	-236 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	480	N	641	-0-	161 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	80	-0-	20 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	90 N	121	-0-	31 B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	120 N	122	-0-	2 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	280 N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	240 N	154	-0-	-86 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
*05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	243	-0-	-160 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	N	123	-0-	3 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50 B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	3			N	-0-					76
01	403	N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-					76
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					76
04	330	N	494	-0-	164 B	-0-	494	3			N	-0-					76
05	589	N	512	-0-	-77 B	-0-	512	3			N	-0-					76

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

12	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	330	N	469	-0-	139 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*05	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, M. B. WELL #: 35 RRCID -> 025926 COMPL. DATE 10/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	310	N	230	-0-	-80 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	901	-0-	-339 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	979	-0-	-44 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45 B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	465	N	335	-0-	-130 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	326	-0-	-108 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	360	N	214	-0-	-146 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	372	N	269	-0-	-103 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	153	-0-	-127 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	211	-0-	-130 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	330	N	185	-0-	-145 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	128	-0-	-120 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
01	434 N	230	-0-	-204 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	364 N	207	-0-	-157 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
01	310 N	154	-0-	-156 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	252 N	138	-0-	-114 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	280 N	162	-0-	-118 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
02	224 N	143	-0-	-81 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
01	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
02	644 N	361	-0-	-283 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	437	-0-	-276 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	168 N	101	-0-	-67 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	364	N	209	-0-	-155 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	242	-0-	-130 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	360	N	263	-0-	-97 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	197	-0-	197 B	197	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 197																	
03	14B2	EXT	636	-0-	636 B	833	636	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	426	-0-	426 B	1259	426	3			N	-0-					-0-
*05	1714	R	455	-0-	-1259 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

5 G RESOURCES, LLC 953465
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
5 G RESOURCES, LLC //CONT.// 953465

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	392	N	312	-0-	-80 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	420	N	305	-0-	-115 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	6			31
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	8			39
02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	15 2	9 9	N	8	40 1		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	8			15
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	9			24
*05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	48 2	12 9	N	11			35

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

12	2263	N	413	-0-	-1850 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	15	-0-	-388 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	806	N	67	-0-	-739 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744	N	604	-0-	-140 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	713	N	588	-0-	-125 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	73	-0-	-516 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	91	-0-	-467 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	780	N	34	-0-	-746 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	158	-0-	-90 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	26	-0-	-129 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1193	-0-	-109 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1060	-0-	-116 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	162	-0-	-861 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	54	-0-	-1086 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	143	-0-	-1004 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	150	N	4	-0-	-146 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	48	-0-	-355 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	497	-0-	-216	B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
01	589 N	479	-0-	-110	B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	326	-0-	-170	B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
*05	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3	N	-0-			-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248 N	194	-0-	-54	B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3		N	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
05	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878 3		N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11 B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
04	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3		N	-0-			61
01	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3		N	-0-			61
02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741	3		N	-0-			61
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			61
05	775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738	3		N	-0-			61

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

12	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1208	-0-	-1 B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1094	-0-	-26 B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1115	-0-	-55 B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1143	-0-	-66 B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3			N	-0-					56
01	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-					56
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			N	-0-					56
04	570	N	289	-0-	-281	B	-0-	289	3			N	-0-					56
05	372	N	201	-0-	-171	B	-0-	201	3			N	-0-					56

LADD WELL #: 4 RRCID -> 143451 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2892 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1076	-0-	-9	B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44	B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1056	-0-	-29	B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	35	-0-	-151	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPROCK ENGINEERING, INC. //CONT.// 130477
QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
05	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-			-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1269	-0-	-343	B	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1363	-0-	-311	B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1100	-0-	-188	B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	1269	-0-	-2	B	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1185	-0-	-135	B	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
*05	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY //CONT.// 154035
MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	196	-0-	-1106 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	196	N	56	-0-	-140 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1635	-0-	-690 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1351	-0-	-726 B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	233	-0-	-1111 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1070	-0-	-573 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*05	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	248	N	51	-0-	-197 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	248	N	76	-0-	-172 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS //CONT.// 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	452	-0-	-1005 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1598	-0-	-417 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					58
01	1333	N	424	-0-	-909 B	-0-	424	2			N	-0-					58
02	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					58
04	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1693	2	1	9	N	1					59
05	1922	N	1357	-0-	-565 B	-0-	1357	2			N	-0-					59

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	452	-0-	-1005 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1598	-0-	-417 B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY COMPANY 164463
HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

12	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009

DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 92/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031

BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005

HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

12	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	1546	-0-	-128 B	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1348	-0-	-152 B	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

12	899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
02	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
04	780 N	698	-0-	-82 B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1767 N	1587	-0-	-180 B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1346	-0-	-34 B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1186	-0-	-798 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*04	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1380	-0-	-480 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1438	-0-	-92 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	491	-0-	-346 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	969	-0-	-457 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	993	-0-	-57 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	399	-0-	-376 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	938	-0-	-1511 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	869	-0-	-1471 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

12	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	700	N	127	-0-	-573 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	99	-0-	-428 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

12	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	930	N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	448	-0-	-1008 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	264	-0-	-914 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

12	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	439	-0-	-737 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	227	-0-	-765 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	780	N	407	-0-	-373 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

12	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3467	N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	4452	N	2664	-0-	-1788 B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3653	-0-	-98 B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3360	N	1503	-0-	-1857 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	1497	-0-	-1448 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

12	3759	N	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3467	N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	4452	N	2664	-0-	-1788 B	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3751	N	3653	-0-	-98 B	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3360	N	1503	-0-	-1857 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	1497	-0-	-1448 B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC 227879

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
01	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
02	280 N	222	-0-	-58 B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-			-0-
*05	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	129	-0-	-119 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-			-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
01	837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817	2	N	-0-			-0-
02	756 N	754	-0-	-2 B	-0-	754	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	366	-0-	-440 B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741	2	N	-0-			-0-
05	837 N	623	-0-	-214 B	-0-	623	2	N	-0-			-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
01	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
*05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
01	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
02	784 N	768	-0-	-16 B	-0-	768	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	373	-0-	-464 B	-0-	373	2	N	-0-			-0-
04	810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755	2	N	-0-			-0-
05	837 N	635	-0-	-202 B	-0-	635	2	N	-0-			-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	200	-0-	-141 B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
01	372 N	201	-0-	-171 B	-0-	201	2	N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12 B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
*05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1238	-0-	-95 B	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
04	1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	724	3	N	-0-			-0-
*05	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3	N	-0-			-0-

EVANS PRODUCTION CO. 256000
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
02	392 N	304	-0-	-88 B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
04	480 N	311	-0-	-169 B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
*05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 PERF. N/A

12	496 N	218	-0-	-278 B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
*05	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-			-0-

STAMPS WELL #: 1 RRCID -> 111524 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2688 - 2832

12	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-			-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

12	465 N	334	-0-	-131 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
02	392 N	350	-0-	-42 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
04	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
*05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	2242	-0-	1529 B	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2049	-0-	-245 B	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1880	-0-	-136 B	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1767	-0-	-213 B	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
*05	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1870	-0-	320 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1550	-0-	-372 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1392	-0-	-288 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1785	-0-	-75 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1197	-0-	-167 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1005	-0-	-283 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	1055	-0-	-115 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*05	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	946	-0-	-201 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	975	-0-	-33 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	930	N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	899	-0-	-186 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
01	465 N	210	-0-	-255 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	392 N	148	-0-	-244 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
01	775 N	752	-0-	-23 B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
04	720 N	489	-0-	-231 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3		N	-0-			-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	504 N	486	-0-	-18 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
*05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	107	-0-	-265 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	360 N	166	-0-	-194 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-				N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1540 N	168	-0-	-1372 B	-0-	168	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

12	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
02	1232 N	131	-0-	-1101 B	-0-	131	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
*05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2		N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

12	837 N	230	-0-	-607 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
05	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

12	465	N	236	-0-	-229 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	403	N	10	-0-	-393 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

12	589	N	280	-0-	-309 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	174	-0-	-105 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	643	-0-	-132 B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
01	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3	N	-0-			-0-
02	588 N	516	-0-	-72 B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
04	630 N	503	-0-	-127 B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3	N	-0-			-0-
01	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3	N	-0-			-0-
02	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2728 N	2460	-0-	-268 B	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2423	-0-	-217 B	-0-	2423	3	N	-0-			-0-
05	2759 N	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
04	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	427 N	405	-0-	-22 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
01	713 N	310	-0-	-403 B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLROCK OIL COMPANY 306480
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
01	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-			-0-
05	837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	1300	-0-	1300 B	4097	1300	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	994	-0-	994 B	5091	994	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	1343	-0-	1343 B	6434	1343	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6434													
03	7388 N	954	-0-	-6434 B	-0-	954	2		N	-0-			-0-
04	1337 R	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
*05	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-

GREENEWALD ENTERPRISES 331520

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

12	310 N	129	-0-	-181 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155

MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-			-0-
02	672 N	636	-0-	-36 B	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	140	-0-	-449 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	660 N	1	-0-	-659 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, J.B. 381190
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 023672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3668 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	952	N	324	-0-	-628 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*05	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
JIM-JIM WELL #: 1 RRCID -> 137288 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3350 - 3464

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	177	-0-	-303 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	312	-0-	-153 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	465	N	358	-0-	-107 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-

JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	47	-0-	-77 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	894	-0-	-315 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	924	N	685	-0-	-239 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
JACO INC //CONT.// 429400
BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71	2	N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
*05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

12	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
04	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3	N	-0-			-0-

JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

12	403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
02	336 N	317	-0-	-19 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
04	300 N	232	-0-	-68 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
05	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3	N	-0-			-0-

JUDE PRODUCTION, INC. 448090
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02	364 N	284	-0-	-80 B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
04	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
*05	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2	N	-0-			-0-

KARIS RESOURCES, LLC 451102
HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. 451458

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1581	-0-	-62 B	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	855	-0-	-912 B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
*05	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
*05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
01	341 N	214	-0-	-127 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
02	280 N	175	-0-	-105 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	163	-0-	-116 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
*05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-			-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	288	-0-	-301 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
01	527 N	288	-0-	-239 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
02	392 N	264	-0-	-128 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	87	-0-	-192 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04	270 N	181	-0-	-89 B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
05	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
*05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-			-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
01	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	252 N	153	-0-	-99 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
04	180 N	108	-0-	-72 B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	117	-0-	-1123 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	147	-0-	-938 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	336 N	75	-0-	-261 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	150 N	57	-0-	-93 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

12	682 N	437	-0-	-245 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	620 N	387	-0-	-233 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	286	-0-	-148 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KAT ENERGY, LTD. //CONT.// 451458
STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1464	-0-	-160	B	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1705	N	712	-0-	-993	B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1093	-0-	-519	B	-0-	1093	3	N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

12	558	N	3	-0-	-555	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3	N	-0-			-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

12	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558	N	378	-0-	-180	B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3	N	-0-			-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3	N	-0-			-0-

ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725

12	403	N	118	-0-	-285	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-			-0-
04	390	N	278	-0-	-112	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3	N	-0-			-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

12	837	N	680	-0-	-157	B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
01	806	N	780	-0-	-26	B	-0-	780	3	N	-0-			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682	N	355	-0-	-327	B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
04	750	N	609	-0-	-141	B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
05	806	N	754	-0-	-52	B	-0-	754	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	136	-0-	-453 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	465	N	279	-0-	-186 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	253	-0-	-832 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	868	N	517	-0-	-351 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	896	N	647	-0-	-249 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	696	-0-	-79 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	713	N	319	-0-	-394 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	343	-0-	-494 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-		2369	3	N	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	B	-0-		2333	3	N	-0-					-0-
02	2632	N	2542	-0-	-90	B	-0-		2542	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	1489	-0-	-867	B	-0-		1489	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	1729	-0-	-521	B	-0-		1729	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-		752	3	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-		601	3	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-		815	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	314	-0-	-430	B	-0-		314	3	N	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-		855	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

L AND C LEASING, INC. 479880
MCCLESKY WELL #: 1 RRCID -> 023042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCLESKY WELL #: 2 RRCID -> 023043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
01	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02	196 N	126	-0-	-70 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
02	504 N	488	-0-	-16 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	361	-0-	-228 B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*04	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
*05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC 492375
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	281	-0-	-91 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	336	N	3	-0-	-333 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2637	-0-	-184 B	-2981	2637	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	2354	-0-	1207 B	-1774	2354	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2201	-0-	-179 B	-1774	2201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1774																	
03	2635	N	1652	-0-	-983 B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3208	-0-	108 B	108	3208	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	57	-0-	-315 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	N	1777	-0-	-2191 B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	3717	N	3717	-0-	-0- B	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	3475	N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	4828	N	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	3844	N	3475	-0-	-369 B	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	476	N	347	-0-	-129 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	195	-0-	-1510 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	341	N	119	-0-	-222 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	896	N	416	-0-	-480 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	251	-0-	-493 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	294	-0-	-326 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-

M.B. ARMSTRONG WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2523	-0-	-422 B	-2149	2523	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	2664	-0-	1238 B	-911	2664	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2490	-0-	-2 B	-911	2490	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -911																	
03	2511	N	1397	-0-	-1114 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2540	-0-	-219 B	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
M.B. ARMSTRONG WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2408	-0-	-692 B	111	2408	2			N	-0-					-0-
01	2589	N	2478	-0-	-111 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2316	-0-	-288 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	1300	-0-	-1118 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*05	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
POLING 3A WELL #: 22 RRCID -> 077145 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2169 - 2590

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2018 - P/A 01/20/18

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

```
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, WEST                //CONT.//   68831 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
    JOHNSON, M. T.                    WELL #:    1    RRCID -> 025255  COMPL. DATE 11/24/1956  TOTAL DEPTH  2600 PERF. 1978 -  2600
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WHITTENBURG                       WELL #:    2    RRCID -> 025266  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WHITTENBURG                       WELL #:    3    RRCID -> 025267  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PARAMOUNT                         WELL #:    2R   RRCID -> 218802  COMPL. DATE 05/20/2006  TOTAL DEPTH  2700 PERF. 2168 -  2700
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    OTIS P                            WELL #:    2R   RRCID -> 229946  COMPL. DATE 02/15/2007  TOTAL DEPTH  2610 PERF. 2212 -  2610
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  LOSURE, KEN                            509289
    BEAVERS                           WELL #:    1    RRCID -> 024322  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05        0 A   NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - P/A 05/08/18
```

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
EVANS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 024345 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18

MCCONNELL, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 024370 COMPL. DATE 01/07/1935 TOTAL DEPTH 2659 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - P/A 04/19/18

WILLIAMS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 024402 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

PRITCHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18

HOUSTON BANK & TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 041955 COMPL. DATE 01/31/1967 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2998 - 3076

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

PRITCHARD, SALLY -B- WELL #: 1 R RRCID -> 096248 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2926 - 3152

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

ADAMS-COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 104904 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2986 - 3062

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LOSURE, KEN //CONT.// 509289
HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 107660 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2988

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

ADAMS-COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 109529 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2912 - 2934

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2018 - P/A 02/23/18

HOUSTON BANK & TRUST WELL #: 3 RRCID -> 115969 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3062 - 3090

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018 - P/A 02/06/18

PURVIS WELL #: 1 RRCID -> 164565 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2614 PERF. 2400 - 2614

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - PLUGGED 04/30/18

WEATHERLY, MAGGIE WELL #: 45 RRCID -> 179871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2694 - 2830

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2018 - PLUGGED 04/12/18

MAC 5 OPERATING, LLC 519562
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1221	-0-	-298	B	-0-	1221	3		N	-0-					-0-
01	1488	N	1080	-0-	-408	B	-0-	1080	3		N	-0-					-0-
02	1316	N	1118	-0-	-198	B	-0-	1118	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1077	-0-	-132	B	-0-	1077	3		N	-0-					-0-
04	1050	N	761	-0-	-289	B	-0-	761	3		N	-0-					-0-
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3		N	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3		N	-0-					-0-
01	1395	N	1279	-0-	-116	B	-0-	1279	3		N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1101	-0-	-635	B	-0-	1101	3		N	-0-					-0-
04	1230	N	776	-0-	-454	B	-0-	776	3		N	-0-					-0-
*05	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3		N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	902	-0-	-214	B	-0-	902	3		N	-0-					-0-
01	1085	N	791	-0-	-294	B	-0-	791	3		N	-0-					-0-
02	924	N	724	-0-	-200	B	-0-	724	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	543	-0-	-356	B	-0-	543	3		N	-0-					-0-
04	780	N	330	-0-	-450	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	B	-0-	743	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	600	N	359	-0-	-241 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A

12	1736	N	1417	-0-	-319 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1300	-0-	-343 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1304	-0-	-208 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1229	-0-	-197 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	888	-0-	-372 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A

12	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3071	-0-	271 B	271	3071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 271																	
03	2904	N	2633	-0-	-271 B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1860	-0-	-450 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
05	3410	#	3105	-0-	-305 B	-305	3105	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

12	1333	N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1222	-0-	-49 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1149	-0-	-91 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	809	-0-	-361 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

12	1426	N	1095	-0-	-331 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1030	-0-	-334 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1007	-0-	-197 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	955	-0-	-130 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	990	N	732	-0-	-258 B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC.//CONT.// 540354
PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-			7
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-			7
02	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	678	3	N	-0-			7
04	750 N	625	-0-	-125 B	-0-	625	3	N	-0-			7
*05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-			7

MEGG, L.P. 559350
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

12	3348 #	2375	-0-	-973 B	-1928	2375	3	N	-0-			-0-
01	3348 #	2466	-0-	-882 B	-2810	2466	3	N	-0-			-0-
02	3024 #	2147	-0-	-877 B	-3687	2147	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3687												
03	3348 #	1046	-0-	-2302 B	-5989	1046	3	N	-0-			-0-
04	3240 #	2571	-0-	-669 B	-6658	2571	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	1937	-0-	-450 B	-6658	1937	3	N	-0-			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	N	-0-			-0-
01	682 N	599	-0-	-83 B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
02	644 N	502	-0-	-142 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
04	570 N	400	-0-	-170 B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	288 N	253	-0-	-35 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
01	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	269 N	235	-0-	-34 B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
01	372 N	246	-0-	-126 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	336 N	241	-0-	-95 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	465 N	366	-0-	-99 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	390 N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
01	527	N	470	-0-	-57	B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
02	476	N	427	-0-	-49	B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
04	450	N	398	-0-	-52	B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

12	1488	N	1341	-0-	-147	B	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1524	-0-	-119	B	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1470	-0-	-14	B	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1384	-0-	-86	B	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

12	465	N	314	-0-	-151	B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
01	434	N	298	-0-	-136	B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

12	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
01	899	N	527	-0-	-372	B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
02	812	N	809	-0-	-3	B	-0-	809	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054	N	1023	-0-	-31	B	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

12	372	N	300	-0-	-72	B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
01	372	N	226	-0-	-146	B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
02	308	N	222	-0-	-86	B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	251	-0-	-59	B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34 B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	750	N	642	-0-	-108 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		403	-0-	403 B	1369	403	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		368	-0-	368 B	1737	368	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		346	-0-	346 B	2083	346	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2083																	
03	2358	N	275	-0-	-2083 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	73	-0-	-299 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		22	-0-	22 B	62	22	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		26	-0-	26 B	88	26	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		19	-0-	19 B	107	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 107																	
03	122	N	15	-0-	-107 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		402	-0-	402 B	1120	402	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		315	-0-	315 B	1435	315	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		299	-0-	299 B	1734	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1734																	
03	1891	N	157	-0-	-1734 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	630	N	188	-0-	-442 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	341	N	197	-0-	-144 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	185	-0-	185 B	617	185	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	155	-0-	155 B	772	155	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	210	-0-	210 B	982	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				982									
03	1129 N	147	-0-	-982 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	870 N	135	-0-	-735 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

12	SHUT IN	20	-0-	20 B	60	20	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	22	-0-	22 B	82	22	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	30	-0-	30 B	112	30	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				112									
03	308 N	18	-0-	-290 B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	330 N	32	-0-	-298 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

12	SHUT IN	655	-0-	655 B	1035	655	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	215	-0-	215 B	1250	215	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	359	-0-	359 B	1609	359	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1609									
03	1715 N	106	-0-	-1609 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

12	SHUT IN	558	-0-	558 B	1486	558	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	495	-0-	495 B	1981	495	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	493	-0-	493 B	2474	493	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2474									
03	2822 N	348	-0-	-2474 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
05	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1426	N	1423	-0-	-3 B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*05	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589 N	115	-0-	-474 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	806 N	256	-0-	-550 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	806 N	75	-0-	-731 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2		N	-0-			-0-
01	961 N	870	-0-	-91 B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
02	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	455	-0-	-475 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
05	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	743	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	582	-0-	582 B	582	582	2		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	1386	-0-	1386 B	1968	1386	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1968													
*03	14B2 EXT	1486	-0-	1486 B	3454	1486	2		N	-0-			-0-
*04	0	3316	-0-	3316 B	6770	3316	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3473	-0-	373 B	7143	3473	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	292	-0-	-111 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	308	N	160	-0-	-148 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	99	-0-	-180 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	364	-0-	-163	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	465 N	364	-0-	-101	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	392 N	363	-0-	-29	B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	269	-0-	-103	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324

JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	B	-0-				N	-0-			-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28756				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28756				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	685	-0-	685	B	-28071	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -28071														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	50	-0-	50	B	50	50	2		N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

12	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	341 N	13	-0-	-328	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1065	-0-	-547 B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2062	-0-	-108 B	-0-	2062	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	N	-0-			-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1673	-0-	-35 B	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1016	-0-	-751 B	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1753	-0-	-107 B	-0-	1753	2	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	53	-0-	-784 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	27	-0-	-1263 B	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2		N	-0-			-0-
02	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	371	-0-	-497 B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
04	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
05	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2		N	-0-			-0-

MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
01	496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	448 N	407	-0-	-41 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	345	-0-	-120 B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
04	450 N	393	-0-	-57 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*05	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 024291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
01	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	308 N	269	-0-	-39 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	155	-0-	-155 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	143	-0-	-198 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434 N	315	-0-	-119 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
01	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	336 N	257	-0-	-79 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	167	-0-	-143 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	162	-0-	-210 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434 N	280	-0-	-154 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
02	364 N	288	-0-	-76 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	148	-0-	-131 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

12	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02	392 N	309	-0-	-83 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	330 N	251	-0-	-79 B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

12	403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	135	-0-	-175 B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

12	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
04	330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
*05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

12	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	336 N	256	-0-	-80 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
02	308 N	270	-0-	-38 B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	140	-0-	-201 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
01	403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
05	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
02	336 N	242	-0-	-94 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
*05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
01	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

MORRED, INC. 586760
DUKE HEIRS-YAKE WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1617	-0-	-119 B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

12	682	N	401	-0-	-281 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	868	N	688	-0-	-180 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	588	N	412	-0-	-176 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

12	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	496	N	403	-0-	-93 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	392	N	242	-0-	-150 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80 B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
01	713	N	588	-0-	-125 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	448	N	351	-0-	-97 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	360	-0-	-198 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1189	-0-	-144 B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	330	-0-	-734 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	10	-0-	-1199 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1714	-0-	-270 B	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
01	1891 N	1691	-0-	-200 B	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	497	-0-	-1155 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	5	-0-	-1700 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
*05	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

12	868 N	503	-0-	-365 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	775 N	503	-0-	-272 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	868 N	769	-0-	-99 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-
04	900 N	522	-0-	-378 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053

CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

12	14B2	EXT	70	-0-	70 B	107	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	53	-0-	53 B	160	53	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		27	-0-	27 B	187	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 187																	
03	0	N	8	-0-	8 B	195	8	3			N	-0-					-0-
04	196	N	1	-0-	-195 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	240 N	160	-0-	-80 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	61	-0-	61 B	94	61	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	46	-0-	46 B	140	46	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	24	-0-	24 B	164	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 164													
03	0 N	5	-0-	5 B	169	5	3		N	-0-			-0-
04	170 N	1	-0-	-169 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-

MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	306	-0-	306 B	470	306	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	232	-0-	232 B	702	232	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	120	-0-	120 B	822	120	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 822													
03	0 N	23	-0-	23 B	845	23	3		N	-0-			-0-
04	847 N	2	-0-	-845 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	993	-0-	-211 B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3		N	-0-			-0-
*05	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	682	N	411	-0-	-271 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	713	N	613	-0-	-100 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	984	-0-	-132 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	934	-0-	-89 B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	517	-0-	-475 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	-24 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	658	-0-	-489 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1321	-0-	-260 B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1334	-0-	-10 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1396	-0-	-92 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	316	-0-	-273 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	558	N	358	-0-	-200 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	328	-0-	-137 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	465	N	334	-0-	-131 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	330	N	228	-0-	-102 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	#	NO RPT	-0-	-93 B	-93					N	NO RPT					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

12	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	263	-0-	-109 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	432	-0-	-219 B	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	739	-0-	-160 B	-0-	739	2		Y	-0-			-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	929	-0-	-63 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	899	N	808	-0-	-91 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	896	N	724	-0-	-172 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	428	-0-	-502 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	806	N	409	-0-	-397 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	S	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1581	S	1227	-0-	-354 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
02	1260	S	1153	-0-	-107 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	S	685	-0-	-555 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	1388	S	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05	1376	S	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	127	-0-	127 B	127	127	2			N	-0-					-0-
04	0	N	106	-0-	106 B	233	106	2			N	-0-					-0-
*05	393	N	160	-0-	-233 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	15	-0-	-41 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	900	-0-	-61 B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
02	868	N	701	-0-	-167 B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899	N	414	-0-	-485 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
05	775	N	397	-0-	-378 B	-0-	397	2		N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	838	-0-	-340 B	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
01	1209	N	515	-0-	-694 B	-0-	515	2		Y	-0-			-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22 B	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
*05	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2		Y	-0-			-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	155	N	38	-0-	-117 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1488	N	471	-0-	-1017 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
05	2325	N	1658	-0-	-667 B	-0-	1658	2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	57	-0-	57 B	57	57	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

12	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			Y	-0-					14
01	1085	N	923	-0-	-162 B	-0-	923	2			Y	-0-					14
02	924	N	794	-0-	-130 B	-0-	794	2			Y	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	565	-0-	-241 B	-0-	565	2			Y	-0-					14
04	900	N	838	-0-	-62 B	-0-	838	2			Y	-0-					14
05	868	N	735	-0-	-133 B	-0-	735	2			Y	-0-					14

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798

12	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	514	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	620	N	323	-0-	-297 B	-0-	287	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	560	N	321	-0-	-239 B	-0-	285	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	209	-0-	-349 B	-0-	195	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	245	-0-	-96 B	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

12	744	N	591	-0-	-153 B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	593	-0-	-89 B	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	452	-0-	-192 B	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	276	-0-	-313 B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	352	-0-	-218 B	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	488	-0-	-287 B	-0-	452	2	36	9	Y	33	33	1			14
01	713	N	532	-0-	-181 B	-0-	496	2	36	9	Y	33	33	1			14
02	756	N	678	-0-	-78 B	-0-	642	2	36	9	Y	33	33	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	495	2	14	9	Y	13	13	1			14
04	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			Y	-0-					14
05	744	N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			Y	-0-					14

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	52	-0-	52 B	52	52	2			Y	-0-					-0-
*05	104	N	52	-0-	-52 B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

12	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	86	-0-	-224 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65 B	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	142	-0-	-168 B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

12	1054	N	592	-0-	-462 B	-0-	492	2	100	9	Y	91	91	1			14
01	1302	N	750	-0-	-552 B	-0-	651	2	99	9	Y	90	90	1			14
02	896	N	768	-0-	-128 B	-0-	670	2	98	9	Y	89	89	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	487	-0-	-102 B	-0-	447	2	40	9	Y	36	36	1			14
04	720	N	698	-0-	-22 B	-0-	698	2			Y	-0-					14
05	837	N	611	-0-	-226 B	-0-	611	2			Y	-0-					14

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

12	2976	N	1170	-0-	-1806 B	-0-	985	2	185	9	Y	168	218	1			35
01	3131	#	225	-0-	-2906 B	-2906	97	2	128	9	Y	116					151
02	2828	#	-0-	-0-	-2828 B	-5734					Y	76					227
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5734																	
03	3131	#	127	-0-	-3004 B	-8738	126	2	1	9	Y	1	87	1			141
04	3030	#	526	-0-	-2504 B	-11242	424	2	102	9	Y	93					234
05	3131	#	976	-0-	-2155 B	-13397	895	2	81	9	Y	74					308

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

12	713	N	581	-0-	-132 B	-0-	581	2			Y	-0-				-0-
01	713	N	633	-0-	-80 B	-0-	633	2			Y	-0-				-0-
02	588	N	533	-0-	-55 B	-0-	533	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589	N	419	-0-	-170 B	-0-	419	2			Y	-0-				-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			Y	-0-				-0-
*05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			Y	-0-				-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			Y	-0-				14
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			Y	-0-				14
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-				14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558	N	364	-0-	-194 B	-0-	364	2			Y	-0-				14
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			Y	-0-				14
*05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			Y	-0-				14

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

12	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-				-0-
01	1054	N	354	-0-	-700 B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
02	336	N	168	-0-	-168 B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527	N	122	-0-	-405 B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
04	330	N	26	-0-	-304 B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

12	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
*05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-				-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

12	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	651	2	36	9	Y	33	33	1		14
01	930	N	727	-0-	-203 B	-0-	691	2	36	9	Y	33	33	1		14
02	812	N	668	-0-	-144 B	-0-	632	2	36	9	Y	33	33	1		14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682	N	467	-0-	-215 B	-0-	453	2	14	9	Y	13	13	1		14
04	690	N	654	-0-	-36 B	-0-	654	2			Y	-0-				14
05	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	640	2			Y	-0-				14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	743	-0-	-311 B	-0-	743	2		Y	-0-			26
01	1054 N	894	-0-	-160 B	-0-	894	2		Y	-0-			26
02	896 N	744	-0-	-152 B	-0-	744	2		Y	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	534	-0-	-210 B	-0-	534	2		Y	-0-			26
04	870 N	554	-0-	-316 B	-0-	554	2		Y	-0-			26
05	837 N	362	-0-	-475 B	-0-	362	2		Y	-0-			26

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651 N	565	-0-	-86 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	560 N	358	-0-	-202 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	210	-0-	-348 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	450 N	296	-0-	-154 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	364 N	353	-0-	-11 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
*05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A

12	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
02	812 N	321	-0-	-491 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	611	-0-	-133 B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*05	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	392 N	360	-0-	-32 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	704	-0-	-71 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	51	-0-	-538 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	600	N	228	-0-	-372 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	589	N	165	-0-	-424 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	392	N	264	-0-	-128 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	68	-0-	-304 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3939	N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
01	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
02	3640	N	3610	-0-	-30 B	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	813	-0-	-3124 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	3930	N	968	-0-	-2962 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	3999	N	962	-0-	-3037 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	182	-0-	-717 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	407	-0-	-733 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	166	-0-	-888 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	372	-0-	-648 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	928	-0-	-584 B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	59	-0-	-1429 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	451	-0-	-779 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	128	-0-	-89 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	293	-0-	-79 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1194	-0-	-542 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1387	-0-	-535 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	224	-0-	-117 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	285	-0-	-87 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1128	-0-	-1042 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1783	-0-	-317 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1231	-0-	-939 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	880	-0-	-81 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	496	-0-	-434 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	720	N	496	-0-	-224 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	382	-0-	-424 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	660	N	382	-0-	-278 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*05	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1541	-0-	-195 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1345	-0-	-27 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	803	-0-	-654 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	803	-0-	-517 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*05	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1722	-0-	-107 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	866	-0-	-808 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	866	-0-	-634 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*05	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1190	-0-	-112 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1081	-0-	-11 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	658	-0-	-520 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	658	-0-	-362 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	775	-0-	-651 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1174	-0-	-252 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	N	3040	-0-	-277 B	-2718	3040	3			N	-0-					-0-
01	114	N	2832	-0-	2718 B	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
02	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	1767	-0-	-1271 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	3219	N	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	1941	-0-	-1035 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	854	-0-	-975 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1348	-0-	-574 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	190	-0-	-151 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04	420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
05	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	189 N	185	-0-	-4 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	310 N	177	-0-	-133 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	163	-0-	-240 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	112	-0-	-167 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	310 N	154	-0-	-156 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-

COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
02	616 N	539	-0-	-77 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	663	-0-	-143 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	690 N	538	-0-	-152 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	280 N	231	-0-	-49 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	308 N	245	-0-	-63 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	420	N	316	-0-	-104 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1587	-0-	-521 B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1249	-0-	-487 B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1480	-0-	-290 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*05	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5048	N	4425	-0-	-623 B	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
01	4307	N	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	4088	N	3791	-0-	-297 B	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4593	N	4593	-0-	-0- B	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	4046	-0-	-124 B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
*05	4657	N	4657	-0-	-0- B	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	138	-0-	-110 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	611	-0-	-481 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	548	-0-	-568 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-5212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5212					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5212																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4278	N	79	-0-	-4199 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	20	-0-	-850 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1373	-0-	-270 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	987	-0-	-301 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	511	-0-	-853 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1159	-0-	-267 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	627	-0-	-520 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66 B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	666	-0-	-108 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	700	N	608	-0-	-92 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BELL -E- WELL #: 3 RRCID -> 024329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017 - P/A 12/21/17

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1070	-0-	-139 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	923	-0-	-127 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	830	-0-	-317 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	361	-0-	361 B	361	361	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 361													
03	14B2 EXT	455	-0-	455 B	816	455	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	415	-0-	415 B	1231	415	3		N	-0-			-0-
05	0	411	-0-	411 B	1642	411	3		N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

12	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
02	812 N	768	-0-	-44 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
04	840 N	774	-0-	-66 B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
*05	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

12	1395 N	1040	-0-	-355 B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	1116	-0-	-32 B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
*05	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
02	476 N	391	-0-	-85 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	441	-0-	-117 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A

12	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1067	-0-	-25 B	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1106	-0-	-64 B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
*05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1085 N	901	-0-	-184 B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
02	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
04	870 N	783	-0-	-87 B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	850	-0-	-204 B	-0-	850	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	580	-0-	-71	B	-0-	580	3		N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-					-0-
02	588	N	233	-0-	-355	B	-0-	233	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	281	-0-	-308	B	-0-	281	3		N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	B	-0-	395	3		N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3		N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3		N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	B	-0-	712	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	807	-0-	-61	B	-0-	807	3		N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3		N	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3		N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	794	-0-	-105	B	-0-	794	3		N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3		N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	B	-0-	743	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3		N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3		N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3		N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1450	-0-	-38	B	-0-	1450	3		N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3		N	-0-					-0-
02	1316	N	1292	-0-	-24	B	-0-	1292	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1429	-0-	-28	B	-0-	1429	3		N	-0-					-0-
04	1410	N	1240	-0-	-170	B	-0-	1240	3		N	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3		N	-0-					-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	208	-0-	-40	B	-0-	208	3		N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	B	-0-	167	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3		N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	B	-0-	169	3		N	-0-					-0-
*05	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	3		N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	B	-0-	234	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2235	-0-	-61 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2426	-0-	-54 B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*05	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1716	-0-	-204 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1625	-0-	-421 B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1222	-0-	-10 B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018 - P/A 01/09/18

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	336 N	207	-0-	-129 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02	448 N	382	-0-	-66 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
*05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
*05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 N	1759	-0-	-442 B	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
01	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1549	-0-	-299 B	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
*05	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
02	532 N	519	-0-	-13 B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
*05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	308 N	268	-0-	-40 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2009	-0-	-68 B	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3126	-0-	26 B	26	3126	3			N	-0-					-0-
02	1845	N	1819	-0-	-26 B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1979	-0-	-36 B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	1454	-0-	-1576 B	-1576	1454	3			N	-0-					-0-
05	3131	#	2190	-0-	-941 B	-2517	2190	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
04	990	N	988	-0-	-2 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1477	-0-	-104 B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1292	-0-	-80 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1325	-0-	-55 B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	476	-0-	-144 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	510	-0-	-48 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	504	N	438	-0-	-66 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	191	-0-	-88 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	730	-0-	-47 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	549	-0-	-40	B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
*05	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	990	-0-	-219	B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
02	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-

THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1674 N	1632	-0-	-42	B	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1381	-0-	-359	B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1729	-0-	-7	B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
04	750 N	515	-0-	-235	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	775 N	600	-0-	-175	B	-0-	600	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1338	-0-	-88	B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1255	-0-	-215	B	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1367	-0-	-214	B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1396	-0-	-92	B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1213	-0-	-337	B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
01	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	3		N	-0-			-0-
02	3136 N	3003	-0-	-133 B	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
04	3330 N	3133	-0-	-197 B	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
*05	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 PERF. N/A

12	1333 N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272	3		Y	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1054	-0-	-178 B	-0-	1054	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3		Y	-0-			-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3		Y	-0-			-0-
*05	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3		Y	-0-			-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 PERF. N/A

12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	336 N	215	-0-	-121 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	140	-0-	-220 B	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252	N	78	-0-	-174 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	29	-0-	-250 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	847	-0-	-362 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32 B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	402	-0-	-342 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	651	N	60	-0-	-591 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	952	N	787	-0-	-165 B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	860	-0-	-132 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1031	-0-	-116 B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	813	-0-	-210 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	2053	-0-	-923 B	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	1444	-0-	-602 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
*05	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2285	-0-	-567 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2365	-0-	-71 B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	1369	-0-	-925 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*05	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1755	-0-	-233 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	909	-0-	-889 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	21	-0-	-1749 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1773	-0-	-180 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3905	-0-	805 B	805	3905	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3879	-0-	1079 B	1884	3879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1884																	
03	2139	N	200	-0-	-1939 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	2549	-0-	-1231 B	-1231	2549	3			N	-0-					-0-
05	4309	#	606	-0-	-3703 B	-4934	606	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	392 N	270	-0-	-122 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	145	-0-	-275 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	2380	-0-	-69 B	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
01	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	2113	-0-	-71 B	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2387 N	1087	-0-	-1300 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
*05	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3		N	-0-			-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1356	-0-	-287 B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	824	-0-	-540 B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1610	-0-	-64 B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	203	-0-	-1316 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-			-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1614	-0-	-277 B	-0-	1614	3		N	-0-			-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480 N	2278	-0-	-202 B	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	607	-0-	-1577 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-				N	-0-			-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
*05	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3		N	-0-			-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
04	4295 N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
*05	3587 N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1015	-0-	-101 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	525	-0-	-498 B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2541	-0-	-249 B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2338	-0-	-42 B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1355	-0-	-1187 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*05	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1060	-0-	-87 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	594	-0-	-460 B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	808	-0-	-370 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	122	-0-	-1490 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1129	-0-	-311 B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	3062	-0-	1357 B	-5422	3062	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2870	-0-	2870 B	-2552	2870	3			N	-0-					-0-
02	504	N	2523	-0-	2019 B	-533	2523	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -533																	
03	3069	N	232	-0-	-2837 B	-533	232	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2157	-0-	-633 B	-533	2157	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	3070	-0-	280 B	-253	3070	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	88	-0-	-1059 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	813	-0-	-237 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 024694 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	395	N	365	-0-	-30 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	130	-0-	-242 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	480	-0-	-419 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57 B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	899	N	676	-0-	-223 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	512	-0-	-46 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	285	-0-	-242 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1089	-0-	-616 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1228	-0-	-446 B	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

SANFORD-BIVINS WELL #: B 2 RRCID -> 025260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	252	-0-	-213 B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	316	-0-	-87	B	-0-	316	3		N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3		N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3		N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3		N	-0-					-0-
04	1440	N	1235	-0-	-205	B	-0-	1235	3		N	-0-					-0-
05	1302	N	159	-0-	-1143	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3		N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	3		N	-0-					-0-
02	1876	N	1771	-0-	-105	B	-0-	1771	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1911	-0-	-228	B	-0-	1911	3		N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3		N	-0-					-0-
05	1953	N	1870	-0-	-83	B	-0-	1870	3		N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3		N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	176	-0-	-661	B	-0-	176	3		N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3		N	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3		N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	824	-0-	-199	B	-0-	824	3		N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3		N	-0-					-0-
02	560	N	7	-0-	-553	B	-0-	7	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-				N	-0-					-0-
04	750	N	347	-0-	-403	B	-0-	347	3		N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3		N	-0-					-0-

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	2388	-0-	807	B	-184	2388	3		N	-0-					-0-
01	1591	N	1775	-0-	184	B	-0-	1775	3		N	-0-					-0-
02	2324	N	493	-0-	-1831	B	-0-	493	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	379	-0-	-2008	B	-0-	379	3		N	-0-					-0-
04	1710	N	1664	-0-	-46	B	-0-	1664	3		N	-0-					-0-
*05	3046	N	3046	-0-	-0-	B	-0-	3046	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BATES WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	70	-0-	-550	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	812 N	36	-0-	-776	B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	115	-0-	-474	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	480 N	206	-0-	-274	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*05	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263 N	2048	-0-	-215	B	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
01	2207 N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2046 N	1062	-0-	-984	B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
*05	2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	267	-0-	-539	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	196 N	13	-0-	-183	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*05	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	952	N	210	-0-	-742 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	158	-0-	-834 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	930	N	390	-0-	-540 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

12	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	337	-0-	-2453 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*05	2986	N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	89	-0-	-500 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3406	-0-	306 B	306	3406	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	379	-0-	-2473 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*05	2944	N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	14	-0-	-1536 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3100	N	1120	-0-	-1980 B	45	1120	3			N	-0-					-0-
01	776	N	731	-0-	-45 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	952	N	360	-0-	-592 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	132	-0-	-984 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	720	N	316	-0-	-404 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	672	N	207	-0-	-465 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	107	-0-	-637 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	690	N	150	-0-	-540 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	466	-0-	-934 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	228	-0-	-1291 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	359	-0-	-961 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*05	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	335	-0-	-981 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	434	-0-	-682 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*05	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116	N	279	-0-	-837 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	387	-0-	-761 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	196	-0-	-982 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	960	N	759	-0-	-201 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	784	N	210	-0-	-574 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	125	-0-	-557 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	630	N	424	-0-	-206 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1098	-0-	-49 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	343	-0-	-973 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	188	-0-	-897 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*05	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	618	-0-	-558 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	290	-0-	-826 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	31	-0-	-1409 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	8	-0-	-519 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	16	-0-	-480 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

12	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2938	N	2837	-0-	-101	B	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	3248	#	1794	-0-	-1454	B	-1454	1794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1454																		
03	3596	#	2512	-0-	-1084	B	-2538	2512	3			N	-0-					-0-
04	3480	#	2049	-0-	-1431	B	-3969	2049	3			N	-0-					-0-
05	3596	#	1514	-0-	-2082	B	-6051	1514	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1643	N	1516	-0-	-127	B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	218	-0-	-1798	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	421	-0-	-1098	B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	N	6727	-0-	-0- B	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6727	N	746	-0-	-5981 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	5093	N	5093	-0-	-0- B	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
*05	6858	N	6858	-0-	-0- B	-0-	6858	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	644	N	301	-0-	-343 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	339	-0-	-312 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	504	N	206	-0-	-298 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	145	-0-	-196 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	53	-0-	-1267 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1867	-0-	-373 B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2071	-0-	-179 B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1833	-0-	-244 B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1095	-0-	-81 B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1287	-0-	-46 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	796	-0-	-413 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	496	-0-	-155 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	990	N	182	-0-	-808 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	430	-0-	-252 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	868	N	93	-0-	-775 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	35	-0-	-399 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	890	-0-	-258 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	466	-0-	-619 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	367	-0-	-683 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	812	N	214	-0-	-598 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	300	N	67	-0-	-233 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	105	-0-	-174 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	33	-0-	-60 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	60	-0-	-343 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	195	-0-	-363 B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
01	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-				-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				-0-
04	720	N	23	-0-	-697 B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
02	336	N	117	-0-	-219 B	-0-	117	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341	N	41	-0-	-300 B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
04	300	N	153	-0-	-147 B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				-0-

SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-				-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
02	1652	N	302	-0-	-1350 B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643	N	370	-0-	-1273 B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	-0-				-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-				-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	2	-0-	-1486 B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-				-0-
02	364	N	174	-0-	-190 B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372	N	80	-0-	-292 B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-				-0-
*05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2386	N	2386	-0-	-0-	B -0-	2386	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	B -0-	492	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	B -0-	2023	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	153	-0-	-2234	B -0-	153	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	B -0-	450	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1188	-0-	-1044	B -0-	1188	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1427	N	1427	-0-	-0-	B -0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	B -0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	192	-0-	-1040	B -0-	192	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	138	-0-	-1288	B -0-	138	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	502	-0-	-548	B -0-	502	3			N	-0-					-0-
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	B -0-	1626	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2134	N	2134	-0-	-0-	B -0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	B -0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	605	-0-	-1299	B -0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	264	-0-	-1875	B -0-	264	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1282	-0-	-548	B -0-	1282	3			N	-0-					-0-
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	B -0-	2292	3			N	-0-					-0-

STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	B -0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	B -0-	479	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	B -0-	518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	173	-0-	-1160	B -0-	173	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	B -0-	976	3			N	-0-					-0-
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	B -0-	1159	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	203	-0-	-1161	B -0-	203	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	B -0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	14	-0-	-203	B -0-	14	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	354	-0-	-2306 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	434	-0-	-1705 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130 B	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1017	-0-	-1251 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	508	-0-	-1445 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2008	-0-	-692 B	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*05	3892	N	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	476	N	230	-0-	-246 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	264	-0-	-201 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	644	N	111	-0-	-533	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	362	-0-	-148	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2080	-0-	-90	B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2208	N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	784	N	197	-0-	-587	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	99	-0-	-1637	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	630	N	385	-0-	-245	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	3			N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	244	-0-	-66	B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	241	-0-	-38	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 4 RRCID -> 042831 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	783 N	761	-0-	-22	B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	728 N	457	-0-	-271	B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	697	-0-	-78	B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
*05	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		N	-0-			-0-

AVERY WELL #: 1 A RRCID -> 056396 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	889	-0-	-196	B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	924 N	165	-0-	-759	B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	522	-0-	-377	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
04	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
*05	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3		N	-0-			-0-

CREED WELL #: 1 A RRCID -> 058066 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1948	-0-	-98	B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1640	-0-	-124	B	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1953 N	974	-0-	-979	B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
*05	1935 N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	85	-0-	-721	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	540 N	426	-0-	-114	B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*05	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2204 N	2204	-0-	-0-	B	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	B	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	764	-0-	-1420	B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2201 N	269	-0-	-1932	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	994	-0-	-1016	B	-0-	994	3		N	-0-			-0-
*05	2450 N	2450	-0-	-0-	B	-0-	2450	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-				N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	728	N	131	-0-	-597 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	43	-0-	-608 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	420	N	166	-0-	-254 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 2 RRCID -> 078346 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3162 - 3370

12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2017 - P/A 12/02/17

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

12	1581	N	703	-0-	-878 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	394	-0-	-686 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	672	N	615	-0-	-57 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

12	1209	N	1123	-0-	-86 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

12	321 N	116	-0-	-205 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*05	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 1 RRCID -> 093539 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2772 - 2938

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL -A- WELL #: 1 R RRCID -> 095627 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2589 - 2753

12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - P/A 12/15/2017

KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

12	1860 N	1747	-0-	-113 B	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
02	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	1598	-0-	-138 B	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1508	-0-	-112 B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
*05	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93	N	5	-0-	-88	B	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

12	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	2154	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1990	-0-	-80	B	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
05	2387	N	2365	-0-	-22	B	-0-	2365	3	N	-0-			-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

12	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	504	N	434	-0-	-70	B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558	N	468	-0-	-90	B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
04	480	N	472	-0-	-8	B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
*05	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-			-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

12	1808	N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1587	-0-	-65	B	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1798	N	812	-0-	-986	B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	B	-0-	2006	3	N	-0-			-0-
05	1767	N	1743	-0-	-24	B	-0-	1743	3	N	-0-			-0-

SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

12	2329	N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2329	3	N	-0-			-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	1613	-0-	-739	B	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2325	N	384	-0-	-1941	B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	120	-0-	-1740	B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3210	-0-	110	B	110	3210	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

12	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1561	-0-	-343 B	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 N	732	-0-	-1314 B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	456	-0-	-1374 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*05	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3		N	-0-			-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	868 N	107	-0-	-761 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	66	-0-	-647 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	570 N	229	-0-	-341 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
*05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3		N	-0-			-0-

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

12	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	272	-0-	-224 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	651 N	537	-0-	-114 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	949	-0-	-105 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124 B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

12	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-

GOOBER WELL #: 2 RRCID -> 131754 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2438 - 3120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - P/A 01/04/18

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

12	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1187	-0-	-45 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1219	-0-	-71 B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	487	-0-	-102 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	1	-0-	-495 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

12	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 1A RRCID -> 141163 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3547 - 3603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

12	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	4082	-0-	982 B	982	4082	3		N	-0-			-0-
02	3332 #	1634	-0-	-1698 B	-716	1634	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -716													
03	3689 #	851	-0-	-2838 B	-3554	851	3		N	-0-			-0-
04	3960 #	1357	-0-	-2603 B	-6157	1357	3		N	-0-			-0-
05	4092 #	1298	-0-	-2794 B	-8951	1298	3		N	-0-			-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

12	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
02	840 N	723	-0-	-117 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
05	403	N	328	-0-	-75	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

12	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	3	N	-0-			-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806	N	17	-0-	-789	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	B	-0-			N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

12	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2263	N	201	-0-	-2062	B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	B	-0-	2074	3	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 156774 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3349 - 3630

12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - P/A 12/06/17

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

12	682	N	394	-0-	-288	B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	3	N	-0-			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403	N	34	-0-	-369	B	-0-	34	3	N	-0-			-0-
04	960	N	47	-0-	-913	B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	56	-0-	-1122	B	-0-	56	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-2932					N	-0-					-0-
01	0	N	35	-0-	35 B	-2897	35	3			N	-0-					-0-
02	0	N	14	-0-	14 B	-2883	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2883																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498

12	7073	N	7073	-0-	-0- B	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
01	5164	N	5164	-0-	-0- B	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
02	6216	N	1060	-0-	-5156 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7068	N	-0-	-0-	-7068 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	N	3448	-0-	-1562 B	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*05	8714	N	8714	-0-	-0- B	-0-	8714	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

12	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

12	434	N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	364	N	241	-0-	-123 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	136	-0-	-267 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

12	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53 B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	157	-0-	-866 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1474	-0-	-94 B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31 B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	391	-0-	-167 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	890	-0-	-9 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*05	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	43	-0-	-112 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	420	N	83	-0-	-337 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
02	980 N	579	-0-	-401 B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	721	-0-	-302 B	-0-	721 3		N	-0-			-0-
04	990 N	945	-0-	-45 B	-0-	945 3		N	-0-			-0-
*05	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0-			-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4712 N	2847	-0-	-1865 B	-0-	2847 3		N	-0-			-0-
01	4024 N	4024	-0-	-0- B	-0-	4024 3		N	-0-			-0-
02	3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	3986 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2852 N	2605	-0-	-247 B	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
04	5361 N	5361	-0-	-0- B	-0-	5361 3		N	-0-			-0-
*05	5520 N	5520	-0-	-0- B	-0-	5520 3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
02	756 N	575	-0-	-181 B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
*05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
04	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
*05	3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077 3		N	-0-			-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	567	-0-	-84 B	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
02	588 N	366	-0-	-222 B	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		Y	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		Y	-0-			-0-
*05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		Y	-0-			-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
02	560 N	494	-0-	-66 B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
*05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1755	-0-	-105 B	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	831	-0-	-1577 B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	504	-0-	-1263 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	2250 N	2126	-0-	-124 B	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
*05	3907 N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

12	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	532 N	513	-0-	-19 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	473	-0-	-147 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	600 N	455	-0-	-145 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*05	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3		N	-0-			-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	480 N	397	-0-	-83 B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
*05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500

12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	392 N	100	-0-	-292 B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	65	-0-	-276 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	240 N	111	-0-	-129 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*05	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

12	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1570	-0-	-278 B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2170 N	267	-0-	-1903 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	167	-0-	-1663 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1508	-0-	-228 B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

12	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	224 N	187	-0-	-37 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	3	N	-0-			-0-
01	3312 N	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	3	N	-0-			-0-
02	3248 N	3131	-0-	-117 B	-0-	3131	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	3	N	-0-			-0-
04	3210 N	2964	-0-	-246 B	-0-	2964	3	N	-0-			-0-
*05	3628 N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3	N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

12	2108 N	1990	-0-	-118 B	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1835	-0-	-69 B	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
*05	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3	N	-0-			-0-

PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3	N	-0-			-0-
02	896 N	892	-0-	-4 B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	960	-0-	-94 B	-0-	960	3	N	-0-			-0-
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
*05	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3	N	-0-			-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

12	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-			-0-
04	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649	3	N	-0-			-0-
*05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-			-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
*05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

12	372 N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
*05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	494	-0-	-250 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	66	-0-	-430 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	308 N	29	-0-	-279 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	30	-0-	-187 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	210 N	79	-0-	-131 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

12	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	332	-0-	-1264 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	281	-0-	-1083 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	930 N	438	-0-	-492 B	-0-	438	3		N	-0-			-0-
*05	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

12	1798 N	152	-0-	-1646 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	14	-0-	-141 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	611	-0-	-1685 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	342	-0-	-1921 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	414	-0-	-1686 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*05	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
01	3533	N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2707	-0-	-177 B	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
04	3420	N	2939	-0-	-481 B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2528	-0-	-479 B	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1553	-0-	-407 B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	1754	-0-	-509 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1093	-0-	-1157 B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	877	-0-	-828 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	182	-0-	-1244 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	271	-0-	-933 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	147	-0-	-752 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*05	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

12	744	N	668	-0-	-76	B	-0-	668	3	N	-0-		-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3	N	-0-		-0-
02	1512	N	584	-0-	-928	B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682	N	290	-0-	-392	B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
04	1410	N	1057	-0-	-353	B	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	2178	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

12	434	N	429	-0-	-5	B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434	N	380	-0-	-54	B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
05	434	N	335	-0-	-99	B	-0-	335	3	N	-0-		-0-

BURNETT WELL #: 1097R RRCID -> 175522 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3034 - 3170

12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017 - P/A 12/18/2017

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	550	-0-	-70 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	532	N	70	-0-	-462 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	120	-0-	-438 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	532	N	18	-0-	-514 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	47	-0-	-883 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	420	N	200	-0-	-220 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1231	-0-	-477 B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	456	-0-	-1218 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	569	-0-	-795 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	48	-0-	-107 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-

BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

12	403 N	292	-0-	-111 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	364 N	314	-0-	-50 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*05	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

12	620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02	476 N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	540 N	450	-0-	-90 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

12	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
02	756 N	751	-0-	-5 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831	3		N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
*05	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

12	992 N	932	-0-	-60 B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
02	840 N	746	-0-	-94 B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	770	-0-	-160 B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04	870 N	713	-0-	-157 B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*05	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1285	-0-	-843 B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2108 N	1294	-0-	-814 B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1182	-0-	-348 B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1169	-0-	-257 B	-0-	1169	3		N	-0-			-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

12	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

12	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

12	961 N	654	-0-	-307 B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
04	960 N	939	-0-	-21 B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
*05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	223	-0-	-583 B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	232	-0-	-1148 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	806	N	432	-0-	-374 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	14	-0-	-110 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

12	4650 N	4328	-0-	-322	B	-0-	4328	3		N	-0-			-0-
01	4442 N	4442	-0-	-0-	B	-0-	4442	3		N	-0-			-0-
02	4048 N	4048	-0-	-0-	B	-0-	4048	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4391 N	4391	-0-	-0-	B	-0-	4391	3		N	-0-			-0-
04	4290 N	3679	-0-	-611	B	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
*05	4733 N	4733	-0-	-0-	B	-0-	4733	3		N	-0-			-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

12	868 N	860	-0-	-8	B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	812 N	22	-0-	-790	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
*05	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	3		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

12	2910 N	2910	-0-	-0-	B	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
01	2432 N	2432	-0-	-0-	B	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
02	2765 N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2914 N	2639	-0-	-275	B	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
04	2499 N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
*05	3278 N	3278	-0-	-0-	B	-0-	3278	3		N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600

12	3527 N	3527	-0-	-0-	B	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
01	3355 N	3355	-0-	-0-	B	-0-	3355	3		N	-0-			-0-
02	3192 N	1233	-0-	-1959	B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3534 N	761	-0-	-2773	B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
04	3240 N	2758	-0-	-482	B	-0-	2758	3		N	-0-			-0-
*05	4848 N	4848	-0-	-0-	B	-0-	4848	3		N	-0-			-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

12	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	209	-0-	-380	B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*05	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N 18	-0-	-323	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	655	N 655	-0-	-0-	B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	704	N 704	-0-	-0-	B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	92	N 92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	630	N 14	-0-	-616	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	775	N 31	-0-	-744	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N -0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2582	N 2582	-0-	-0-	B	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
01	2179	N 2179	-0-	-0-	B	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
02	2436	N 2222	-0-	-214	B	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2573	N 647	-0-	-1926	B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04	2100	N -0-	-0-	-2100	B	-0-				N	-0-			-0-
05	2449	N 569	-0-	-1880	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-

COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	504	N 504	-0-	-0-	B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
01	516	N 516	-0-	-0-	B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	504	N 442	-0-	-62	B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N 225	-0-	-271	B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	510	N 10	-0-	-500	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	496	N 390	-0-	-106	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	420 N	288	-0-	-132 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

12	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	504 N	13	-0-	-491 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*05	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3		N	-0-			-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

12	2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
02	2829 N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2945 N	29	-0-	-2916 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
05	3131 N	858	-0-	-2273 B	-0-	858	3		N	-0-			-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	560 N	383	-0-	-177 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	462	-0-	-96 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	480 N	391	-0-	-89 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
*05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

12	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1155	-0-	-217 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	315	-0-	-1018 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	369	-0-	-831 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
*05	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

12	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
01	4771 N	4771	-0-	-0- B	-0-	4771	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	612	-0-	-1320 B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2356 N	310	-0-	-2046 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	4620 N	927	-0-	-3693 B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
*05	5599 N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	560	N	143	-0-	-417 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	83	-0-	-785 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	420	N	294	-0-	-126 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	840	N	137	-0-	-703 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	156	-0-	-619 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	780	N	360	-0-	-420 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	336	N	147	-0-	-189 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	65	-0-	-307 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	644	N	350	-0-	-294 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	122	-0-	-653 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	456	-0-	-567 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	868	N	659	-0-	-209 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5355	-0-	2255 B	6436	5355	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4716	-0-	1616 B	8052	4716	3			N	-0-					-0-
02	8732		4099	-0-	-4633 B	3419	4099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3419																	
03	7785	R	4366	-0-	-3419 B	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
04	5190	#	4207	-0-	-983 B	-983	4207	3			N	-0-					-0-
05	5363	#	6204	-0-	841 B	-142	6204	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	465	-0-	-310 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05	899 N	734	-0-	-165 B	-0-	734	3		N	-0-			-0-

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	826	-0-	-321 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	867	-0-	-273 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
*05	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
*05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	644 N	66	-0-	-578 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	9	-0-	-239 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	540 N	250	-0-	-290 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	317	-0-	-179 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
02	560 N	516	-0-	-44 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	374	-0-	-184 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		N	-0-			-0-

DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

12	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
05	651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574	3		N	-0-			-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

12	496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
04	720 N	487	-0-	-233 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
05	806 N	490	-0-	-316 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1373	-0-	-84 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1257	-0-	-31 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	655	-0-	-709 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1068	-0-	-327 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	674	-0-	-70 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	355	-0-	-327 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*05	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1020	-0-	-313 B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	914	-0-	-109 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1103	-0-	-261 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	295	-0-	-356 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-

THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	306	-0-	-66 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	138	-0-	-265 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	434	N	295	-0-	-139 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	560 N	371	-0-	-189 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	305	-0-	-160 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519	3		N	-0-			-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	313	-0-	-183 B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	68	-0-	-211 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	129	-0-	-991 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	896	N	834	-0-	-62 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	219	-0-	-773 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	840	N	107	-0-	-733 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	257	-0-	-177 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	725	-0-	-267 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	756	N	641	-0-	-115 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	312	-0-	-401 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	960	N	566	-0-	-394 B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	713	N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

12	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	812	N	195	-0-	-617 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	121	-0-	-561 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	630	N	24	-0-	-606 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*05	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306

12	14B2 EXT		248	-0-	248 B	510	248	3			N	-0-					-0-
01	0	W	234	-0-	234 B	744	234	3			N	-0-					-0-
02	808	R	64	-0-	-744 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	30	-0-	-280 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

12	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	756	N	598	-0-	-158 B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	153	-0-	-436 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

12	868	N	5	-0-	-863 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	100	-0-	-1264 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

12	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1213	-0-	-120 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158 B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	737	-0-	-224 B	-11626	737	3	N	-0-			-0-
01	0 N	854	-0-	854 B	-10772	854	3	N	-0-			-0-
02	700 N	396	-0-	-304 B	-10772	396	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2661	CANCELLED UNDERAGE ->		-8111						
03	744 N	200	-0-	-544 B	-2661	200	3	N	-0-			-0-
04	840 N	379	-0-	-461 B	-2661	379	3	N	-0-			-0-
05	434 N	895	-0-	461 B	-2200	895	3	N	-0-			-0-

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

12	682 N	594	-0-	-88 B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
02	588 N	530	-0-	-58 B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	589 N	266	-0-	-323 B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	750 N	581	-0-	-169 B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

12	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
02	448 N	384	-0-	-64 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
04	450 N	369	-0-	-81 B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
*05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-			-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
02	560 N	536	-0-	-24 B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	682 N	532	-0-	-150 B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3	N	-0-			-0-
*05	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-			-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

12	2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3	N	-0-			-0-
01	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
02	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2852 N	402	-0-	-2450 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	1416	-0-	-1104 B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
*05	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3	N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

12	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1736 N	885	-0-	-851 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	974	-0-	-646 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	879	-0-	-671 B	-0-	879	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4268	-0-	1268 B	1268	4268	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2928	-0-	-172 B	1096	2928	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
01	3138	N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
02	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	254	-0-	-3094 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	3030	N	2359	-0-	-671 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*05	3357	N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	1451	-0-	-1370 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2517	-0-	-423 B	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2310	-0-	-511 B	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	160	-0-	-1173 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89 B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	26	-0-	-1772 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1279	-0-	-85 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1112	-0-	-92 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	615	-0-	-656 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	737	-0-	-1333 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	699	-0-	-541 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	3192	N	3192	-0-	-0- B	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	890	-0-	-1994 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	549	-0-	-2427 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	3090	N	1719	-0-	-1371 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*05	4234	N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3628	N	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
01	3334	N	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	3808	N	982	-0-	-2826 B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3627	N	638	-0-	-2989 B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	3240	N	1762	-0-	-1478 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*05	6171	N	6171	-0-	-0- B	-0-	6171	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	326	-0-	-1550 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	2	-0-	-2013 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1200	-0-	-420 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*05	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	834	-0-	-344 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1593 N	7	-0-	-1586 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1291	-0-	-383 B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
02	476 N	205	-0-	-271 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	114	-0-	-382 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	810 N	108	-0-	-702 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*05	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3		N	-0-			-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
01	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	305	-0-	-1235 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	230	-0-	-855 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	870 N	742	-0-	-128 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
*05	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	2111	-0-	902 B	-2850	2111	3		N	-0-			-0-
01	0 N	307	-0-	307 B	-2543	307	3		N	-0-			-0-
02	2520 N	2151	-0-	-369 B	-2543	2151	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2397 CANCELLED UNDERAGE -> -146													
03	2108 N	1194	-0-	-914 B	-2397	1194	3		N	-0-			-0-
04	343 N	2740	-0-	2397 B	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
*05	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3		N	-0-			-0-

RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6200 N	4636	-0-	-1564 B	-0-	4636	3		N	-0-			-0-
01	6235 N	6235	-0-	-0- B	-0-	6235	3		N	-0-			-0-
02	5487 N	5487	-0-	-0- B	-0-	5487	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4650 N	3459	-0-	-1191 B	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
04	6646 N	6646	-0-	-0- B	-0-	6646	3		N	-0-			-0-
*05	7370 N	7370	-0-	-0- B	-0-	7370	3		N	-0-			-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	113	-0-	-445 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	840 N	246	-0-	-594 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
*05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	308	N	207	-0-	-101 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	N	3374	-0-	-315 B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
01	3339	N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	3108	N	923	-0-	-2185 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3379	N	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3993	N	3993	-0-	-0- B	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*05	3543	N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	N	3020	-0-	-328 B	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
01	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	2638	-0-	-246 B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	1511	-0-	-1496 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
04	3371	N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
*05	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	N	639	-0-	-2771 B	-13185	639	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2371	-0-	2371 B	-10814	2371	3			N	-0-					-0-
02	560	N	2686	-0-	2126 B	-8688	2686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8688																	
03	651	N	3	-0-	-648 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	957	-0-	-1323 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	294	-0-	-2682 B	-0-	294	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5800	N	3878	-0-	-1922 B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
01	3766	N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3612	N	1035	-0-	-2577 B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4407	N	4407	-0-	-0- B	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
*05	4181	N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	N	3068	-0-	-1024 B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	2897	-0-	-71 B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	1778	-0-	-1291 B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	3533	N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
05	3193	N	3088	-0-	-105 B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	3	N	-0-			-0-
01	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3	N	-0-			-0-
02	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	1469	-0-	-918 B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3034	-0-	34 B	34	3034	3	N	-0-			-0-
*05	3038 N	3004	-0-	-34 B	-0-	3004	3	N	-0-			-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5094 N	4010	-0-	-1084 B	-0-	4010	3	N	-0-			-0-
01	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852	3	N	-0-			-0-
02	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3999 N	2280	-0-	-1719 B	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
04	4964 N	4964	-0-	-0- B	-0-	4964	3	N	-0-			-0-
*05	5921 N	5921	-0-	-0- B	-0-	5921	3	N	-0-			-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015	3	N	-0-			-0-
01	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3	N	-0-			-0-
02	2576 N	827	-0-	-1749 B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-			N	-0-			-0-
04	3497 N	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	3	N	-0-			-0-
*05	3093 N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3	N	-0-			-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 N	314	-0-	-2476 B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	2464 N	2142	-0-	-322 B	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
04	3280 N	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3	N	-0-			-0-
*05	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	275	-0-	-1713 B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	369	-0-	-1615 B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3	N	-0-			-0-
*05	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3	N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	2	-0-	-587 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3352	-0-	352 B	352	3352	3	N	-0-			-0-
*05	2732 N	2380	-0-	-352 B	-0-	2380	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
04	4534 N	4534	-0-	-0- B	-0-	4534	3		N	-0-			-0-
*05	3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146 N	4629	-0-	-517 B	-0-	4629	3		N	-0-			-0-
01	4851 N	4851	-0-	-0- B	-0-	4851	3		N	-0-			-0-
02	4312 N	4277	-0-	-35 B	-0-	4277	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4619 N	2572	-0-	-2047 B	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
04	5351 N	5351	-0-	-0- B	-0-	5351	3		N	-0-			-0-
*05	4857 N	4857	-0-	-0- B	-0-	4857	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914 N	2844	-0-	-70 B	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
01	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
02	2604 N	2514	-0-	-90 B	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2852 N	1460	-0-	-1392 B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
04	3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
05	2790 N	2789	-0-	-1 B	-0-	2789	3		N	-0-			-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
02	308 N	241	-0-	-67 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
04	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	16	-0-	-1162 B	-6343	16	3		N	-0-			-0-
01	0 N	49	-0-	49 B	-6294	49	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6294				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6294													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728 N	2704	-0-	-24 B	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
01	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
02	2436 N	2122	-0-	-314 B	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2697 N	1245	-0-	-1452 B	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	3		N	-0-			-0-
*05	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

12	372	N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

12	3100	N	1785	-0-	-1315 B	11238	1785	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1791	-0-	-1309 B	9929	1791	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1612	-0-	-1188 B	8741	1612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8741																	
03	3100	N	989	-0-	-2111 B	6630	989	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2035	-0-	-965 B	5665	2035	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	1890	-0-	-1210 B	4455	1890	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

12	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	5192	N	5192	-0-	-0- B	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
*05	3999	N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

12	2945	N	2	-0-	-2943 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
04	7007	N	7007	-0-	-0- B	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
*05	6155	N	6155	-0-	-0- B	-0-	6155	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	4892	-0-	2133 B	-6283	4892	3			N	-0-					-0-
01	0	N	4586	-0-	4586 B	-1697	4586	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	4031	-0-	1697 B	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4898	N	371	-0-	-4527 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	3447	-0-	-993 B	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
*05	4906	N	4906	-0-	-0- B	-0-	4906	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	5383	-0-	2562 B	-2741	5383	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2117	-0-	2117 B	-624	2117	3			N	-0-					-0-
02	1767	N	2391	-0-	624 B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5394	N	673	-0-	-4721 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	2981	N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*05	5632	N	5632	-0-	-0- B	-0-	5632	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5955	N	5955	-0-	-0- B	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
01	5582	N	5582	-0-	-0- B	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
02	4906	N	4906	-0-	-0- B	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5952	N	452	-0-	-5500 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	5400	N	4196	-0-	-1204 B	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
*05	5971	N	5971	-0-	-0- B	-0-	5971	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
01	3251	N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	263	-0-	-3209 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	3150	N	2444	-0-	-706 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*05	3478	N	3478	-0-	-0- B	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	400	-0-	-972 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	199	-0-	-1289 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	777	-0-	-513 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11399	N	11399	-0-	-0- B	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
01	10685	N	10685	-0-	-0- B	-0-	10685	3			N	-0-					-0-
02	9391	N	9391	-0-	-0- B	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11408	N	865	-0-	-10543 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	10350	N	8031	-0-	-2319 B	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
*05	11429	N	11429	-0-	-0- B	-0-	11429	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4077 N	4077	-0-	-0-	B	-0-	4077	3		N	-0-			-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4092 N	326	-0-	-3766	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	3209 N	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
*05	4004 N	4004	-0-	-0-	B	-0-	4004	3		N	-0-			-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4227 N	6505	-0-	2278	B	-0-	6505	3		N	-0-			-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6510 N	639	-0-	-5871	B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
04	4502 N	4502	-0-	-0-	B	-0-	4502	3		N	-0-			-0-
*05	7118 N	7118	-0-	-0-	B	-0-	7118	3		N	-0-			-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2965 N	2965	-0-	-0-	B	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
01	5424 N	5424	-0-	-0-	B	-0-	5424	3		N	-0-			-0-
02	2856 N	941	-0-	-1915	B	-0-	941	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2976 N	29	-0-	-2947	B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	5250 N	1523	-0-	-3727	B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
*05	3479 N	3479	-0-	-0-	B	-0-	3479	3		N	-0-			-0-

SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379 N	5736	-0-	2357	B	-1874	5736	3		N	-0-			-0-
01	20 N	1894	-0-	1874	B	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
02	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5735 N	697	-0-	-5038	B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1432	-0-	-398	B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
*05	4221 N	4221	-0-	-0-	B	-0-	4221	3		N	-0-			-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2542 N	338	-0-	-2204	B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
*05	2616 N	2616	-0-	-0-	B	-0-	2616	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3442 N	3442	-0-	-0-	B	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3441 N	474	-0-	-2967	B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1053	-0-	-27	B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
*05	3022 N	3022	-0-	-0-	B	-0-	3022	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	512	-0-	-1224 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	329	-0-	-198 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	930 N	711	-0-	-219 B	-0-	711	3		N	-0-			-0-
*05	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

12	4333 N	4333	-0-	-0- B	-0-	4333	3		N	-0-			-0-
01	4273 N	4273	-0-	-0- B	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
02	4508 N	3604	-0-	-904 B	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4523 N	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	3		N	-0-			-0-
04	4870 N	4870	-0-	-0- B	-0-	4870	3		N	-0-			-0-
05	3999 N	3860	-0-	-139 B	-0-	3860	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

12	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
01	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	124	-0-	-1519 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1148	-0-	-322 B	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
*05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

12	5031 N	5031	-0-	-0- B	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
01	4483 N	4483	-0-	-0- B	-0-	4483	3		N	-0-			-0-
02	3995 N	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5022 N	444	-0-	-4578 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
04	4350 N	3008	-0-	-1342 B	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
*05	5495 N	5495	-0-	-0- B	-0-	5495	3		N	-0-			-0-

SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

12	5398 N	4795	-0-	-603 B	-0-	4795	3		N	-0-			-0-
01	5039 N	5039	-0-	-0- B	-0-	5039	3		N	-0-			-0-
02	4508 N	4438	-0-	-70 B	-0-	4438	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5168 N	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	3		N	-0-			-0-
04	5222 N	5222	-0-	-0- B	-0-	5222	3		N	-0-			-0-
*05	5220 N	5220	-0-	-0- B	-0-	5220	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

12	5329 N	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	3		N	-0-			-0-
01	5878 N	5878	-0-	-0- B	-0-	5878	3		N	-0-			-0-
02	5219 N	5219	-0-	-0- B	-0-	5219	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5332 N	5246	-0-	-86 B	-0-	5246	3		N	-0-			-0-
04	5700 N	5235	-0-	-465 B	-0-	5235	3		N	-0-			-0-
*05	5768 N	5768	-0-	-0- B	-0-	5768	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	603	-0-	-1164 B	-0-	603	3		N	-0-			-0-
01	3208 N	3208	-0-	-0- B	-0-	3208	3		N	-0-			-0-
02	3798 N	3798	-0-	-0- B	-0-	3798	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4220 N	4220	-0-	-0- B	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
04	3926 N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
05	4216 N	3910	-0-	-306 B	-0-	3910	3		N	-0-			-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
01	3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
02	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
04	3180 N	3126	-0-	-54 B	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
*05	3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	3		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	290	-0-	-2035 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
01	4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	3		N	-0-			-0-
02	4992 N	4992	-0-	-0- B	-0-	4992	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6387 N	6387	-0-	-0- B	-0-	6387	3		N	-0-			-0-
04	5267 N	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	3		N	-0-			-0-
05	5518 N	5233	-0-	-285 B	-0-	5233	3		N	-0-			-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4125 N	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	3		N	-0-			-0-
01	4403 N	4403	-0-	-0- B	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
02	3948 N	3833	-0-	-115 B	-0-	3833	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4455 N	4455	-0-	-0- B	-0-	4455	3		N	-0-			-0-
04	4585 N	4585	-0-	-0- B	-0-	4585	3		N	-0-			-0-
*05	4631 N	4631	-0-	-0- B	-0-	4631	3		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	39	-0-	-1883 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
02	4228 N	4133	-0-	-95 B	-0-	4133	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4542 N	4542	-0-	-0- B	-0-	4542	3		N	-0-			-0-
04	3844 N	3844	-0-	-0- B	-0-	3844	3		N	-0-			-0-
05	4588 N	3789	-0-	-799 B	-0-	3789	3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
01	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1742	-0-	-22 B	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1710	-0-	-330 B	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
05	1922 N	1425	-0-	-497 B	-0-	1425	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7207	N	7207	-0-	-0-	B -0-	7207	3			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	B -0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	3130	N	3130	-0-	-0-	B -0-	3130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7192	N	826	-0-	-6366	B -0-	826	3			N	-0-					-0-
04	3973	N	3973	-0-	-0-	B -0-	3973	3			N	-0-					-0-
*05	5136	N	5136	-0-	-0-	B -0-	5136	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1711	-0-	-366	B -4609	1711	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2433	-0-	2433	B -2176	2433	3			N	-0-					-0-
02	1075	N	3251	-0-	2176	B -0-	3251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	102	-0-	-1603	B -0-	102	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2083	-0-	-257	B -0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	1140	-0-	-2456	B -0-	1140	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1994	N	1994	-0-	-0-	B -0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	B -0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	B -0-	2346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2075	N	2075	-0-	-0-	B -0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2560	-0-	-50	B -0-	2560	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	1944	-0-	-660	B -0-	1944	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	N	2237	-0-	-2227	B -0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	9139	N	9139	-0-	-0-	B -0-	9139	3			N	-0-					-0-
02	8149	N	8149	-0-	-0-	B -0-	8149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	461	-0-	-1771	B -0-	461	3			N	-0-					-0-
04	8850	N	4549	-0-	-4301	B -0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	9021	N	5797	-0-	-3224	B -0-	5797	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	-0-	-0-	-961	B -0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	B -0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	B -0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	B -0-	138	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	B -0-					N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3622	N	3622	-0-	-0-	B -0-	3622	3			N	-0-					-0-
01	4299	N	4299	-0-	-0-	B -0-	4299	3			N	-0-					-0-
02	3192	N	3119	-0-	-73	B -0-	3119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4015	N	4015	-0-	-0-	B -0-	4015	3			N	-0-					-0-
04	4170	N	3517	-0-	-653	B -0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3441	N	2912	-0-	-529	B -0-	2912	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6757 N	6757	-0-	-0- B	-0-	6757	3		N	-0-			-0-
01	6743 N	6743	-0-	-0- B	-0-	6743	3		N	-0-			-0-
02	6244 N	5468	-0-	-776 B	-0-	5468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6758 N	6630	-0-	-128 B	-0-	6630	3		N	-0-			-0-
04	6540 N	6003	-0-	-537 B	-0-	6003	3		N	-0-			-0-
05	6045 N	4843	-0-	-1202 B	-0-	4843	3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

12	4110 N	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3		N	-0-			-0-
01	3961 N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
02	3752 N	3174	-0-	-578 B	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4123 N	3810	-0-	-313 B	-0-	3810	3		N	-0-			-0-
04	3840 N	3344	-0-	-496 B	-0-	3344	3		N	-0-			-0-
05	3503 N	2963	-0-	-540 B	-0-	2963	3		N	-0-			-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
01	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	182	-0-	-2226 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	301	-0-	-1249 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	2490 N	413	-0-	-2077 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*05	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

12	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
01	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1750	-0-	-210 B	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	1718	-0-	-502 B	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
05	1953 N	1206	-0-	-747 B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

12	2635 N	407	-0-	-2228 B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
01	3072 N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
02	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	2	-0-	-401 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	2970 N	1019	-0-	-1951 B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
05	3007 N	208	-0-	-2799 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

12	4471 N	4471	-0-	-0- B	-0-	4471	3		N	-0-			-0-
01	5471 N	5471	-0-	-0- B	-0-	5471	3		N	-0-			-0-
02	4708 N	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4464 N	539	-0-	-3925 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	5280 N	3679	-0-	-1601 B	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
*05	5379 N	5379	-0-	-0- B	-0-	5379	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	202	-0-	-542 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	18	-0-	-664 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9641	N	4669	-0-	-4972 B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
01	8793	N	8793	-0-	-0- B	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
02	9267	N	9267	-0-	-0- B	-0-	9267	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4681	N	726	-0-	-3955 B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	8520	N	5287	-0-	-3233 B	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
05	10261	N	9145	-0-	-1116 B	-0-	9145	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
02	392 N	30	-0-	-362 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	51	-0-	-383 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	780 N	43	-0-	-737 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

12	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	476 N	412	-0-	-64 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

12	1426 N	8	-0-	-1418 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3		N	-0-			-0-
02	2798 N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	2700 N	1676	-0-	-1024 B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
*05	3172 N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

12	806 N	36	-0-	-770 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

12	1209 N	7	-0-	-1202 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	2760 N	1747	-0-	-1013 B	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2391	-0-	-58 B	-0-	2391	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480 N	21	-0-	-2459 B	-7040	21	3			N	-0-					-0-
01	0 N	5604	-0-	5604 B	-1436	5604	3			N	-0-					-0-
02	3065 N	4501	-0-	1436 B	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	5430 N	3078	-0-	-2352 B	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	4991 N	4474	-0-	-517 B	-0-	4474	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1085	-0-	-124 B	-0-	1084	3	1	9	N	1					2
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	936	3	2	9	N	2					4
02	1008 N	81	-0-	-927 B	-0-	79	3	2	9	N	2					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 N	760	-0-	-325 B	-0-	758	3	2	9	N	2					8
04	900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887	3			N	-0-	8	1			-0-
*05	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480 N	581	-0-	-1899 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	3	-0-	-586 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
02	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2263 N	301	-0-	-1962 B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	2610 N	1825	-0-	-785 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*05	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	4141 N	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
02	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2387 N	190	-0-	-2197 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	4020 N	1125	-0-	-2895 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*05	4185 N	4185	-0-	-0- B	-0-	4185	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	9	-0-	-1417 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1413	-0-	-1377 B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2417	-0-	-1 B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9550	R	2568	-0-	-6982 B	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
01	3379	#	2731	-0-	-648 B	-648	2731	3			N	-0-					-0-
02	3052	#	1955	-0-	-1097 B	-1745	1955	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1745																	
03	3379	#	2121	-0-	-1258 B	-3003	2121	3			N	-0-					-0-
04	3870	#	1803	-0-	-2067 B	-5070	1803	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1355	-0-	-815 B	-5070	1355	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		117	-0-	117 B	10919	117	3			N	-0-					-0-
*01	0		875	-0-	875 B	11794	875	3			N	-0-					-0-
*02	11981	R	187	-0-	-11794 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	4991	#	186	-0-	-4805 B	-4805	186	3			N	-0-					-0-
04	4830	#	3082	-0-	-1748 B	-6553	3082	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2532	-0-	-537 B	-6553	2532	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2912	-0-	2912 B	12357	2912	3			N	-0-					-0-
01	0		3819	-0-	3819 B	16176	3819	3			N	-0-					-0-
02	18470	R	2294	-0-	-16176 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4867	#	2337	-0-	-2530 B	-2530	2337	3			N	-0-					-0-
04	4710	#	1547	-0-	-3163 B	-5693	1547	3			N	-0-					-0-
05	4867	N	981	-0-	-3886 B	-5693	981	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9595	R	2108	-0-	-7487 B	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	5310	R	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	3864	#	2211	-0-	-1653 B	-1653	2211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653																	
03	4278	#	2310	-0-	-1968 B	-3621	2310	3			N	-0-					-0-
04	4140	#	1716	-0-	-2424 B	-6045	1716	3			N	-0-					-0-
05	0	N	1352	-0-	1352 B	-4693	1352	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3373	-0-	3373 B	13805	3373	3			N	-0-					-0-
01	0		3323	-0-	3323 B	17128	3323	3			N	-0-					-0-
02	19751	R	2623	-0-	-17128 B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4433	#	3127	-0-	-1306 B	-1306	3127	3			N	-0-					-0-
04	4290	#	2924	-0-	-1366 B	-2672	2924	3			N	-0-					-0-
05	4433	#	2512	-0-	-1921 B	-4593	2512	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	521	-0-	521 B	521	521	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 521													
03	SHUT IN	182	-0-	182 B	703	182	3		N	-0-			-0-
*04	1678 R	975	-0-	-703 B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
*05	1674 #	1546	-0-	-128 B	-128	1546	3		N	-0-			-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 2810

12	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
01	2976 N	2956	-0-	-20 B	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
02	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2759 N	991	-0-	-1768 B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
04	2850 N	2083	-0-	-767 B	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2324	-0-	-125 B	-0-	2324	2		N	-0-			-0-

PETCO PETROLEUM CORP. 657835
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6 B	11	6	1		N	-0-			-0-

MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
*04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*05	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETCO PETROLEUM CORP. //CONT.// 657835
WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10 B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	558	N	463	-0-	-95 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY 660062
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO HALEY //CONT.// 660062
WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	75			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	75			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				75									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
02	980 N	829	-0-	-151	B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	961 N	191	-0-	-770	B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2775	N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2790	N	592	-0-	-2198 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2858	-0-	-142 B	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3340	-0-	240 B	240	3340	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	784	N	748	-0-	-36 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	146	-0-	-722 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	837	N	742	-0-	-95 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2343	-0-	-373 B	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	1036	-0-	-1661 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	2956	N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*05	2752	N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02	812 N	702	-0-	-110 B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	235	-0-	-478 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	618	-0-	-405 B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1621	-0-	-59 B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	500	-0-	-1081 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1796	-0-	-2 B	-0-	1796	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1142	-0-	-230 B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	282	-0-	-1237 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	803	-0-	-517 B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
*05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
02	700 N	613	-0-	-87 B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	98	-0-	-491 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*05	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1362	-0-	-206 B	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	306	-0-	-1244 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
*05	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	392 N	290	-0-	-102 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	73	-0-	-330 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	360 N	22	-0-	-338 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	1237	-0-	-871 B	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
02	3472 N	3196	-0-	-276 B	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2852 N	739	-0-	-2113 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
04	3746 N	3746	-0-	-0- B	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
*05	3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
01	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	735	-0-	-1404 B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
04	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2169	-0-	-311 B	-0-	2169	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

12	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
01	806 N	497	-0-	-309 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	24	-0-	-968 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	480 N	262	-0-	-218 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*05	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	372 N	76	-0-	-296 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	242	-0-	-161 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
05	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	152	-0-	-344 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	510 N	132	-0-	-378 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	476 N	370	-0-	-106 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	74	-0-	-391 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*05	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

12	2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
01	3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
02	2968 N	2548	-0-	-420 B	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2852 N	1051	-0-	-1801 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
04	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	3092	3		N	-0-			-0-
*05	2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
01	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
02	840 N	628	-0-	-212 B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	272	-0-	-472 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	720 N	311	-0-	-409 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
*05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1317	-0-	-139 B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	568	-0-	-796 B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3970 N	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	3		N	-0-			-0-
01	2697 N	2603	-0-	-94 B	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
02	4256 N	2963	-0-	-1293 B	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3968 N	1406	-0-	-2562 B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
04	3936 N	3936	-0-	-0- B	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
*05	4416 N	4416	-0-	-0- B	-0-	4416	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4755 N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	3		N	-0-			-0-
01	4668 N	4668	-0-	-0- B	-0-	4668	3		N	-0-			-0-
02	5096 N	4055	-0-	-1041 B	-0-	4055	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4743 N	1922	-0-	-2821 B	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
04	5392 N	5392	-0-	-0- B	-0-	5392	3		N	-0-			-0-
*05	4622 N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15985 N	15985	-0-	-0- B	-0-	15985	3		N	-0-			-0-
01	16277 N	16277	-0-	-0- B	-0-	16277	3		N	-0-			-0-
02	15484 N	14418	-0-	-1066 B	-0-	14418	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15996 N	4772	-0-	-11224 B	-0-	4772	3		N	-0-			-0-
04	15750 N	15538	-0-	-212 B	-0-	15538	3		N	-0-			-0-
05	15965 N	15750	-0-	-215 B	-0-	15750	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
01	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*05	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
01	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	2099	-0-	-141 B	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2232 N	481	-0-	-1751 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2152	-0-	-38 B	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
*05	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	139	-0-	-419 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
01	4225 N	4225	-0-	-0- B	-0-	4225	3		N	-0-			-0-
02	4144 N	3840	-0-	-304 B	-0-	3840	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3999 N	808	-0-	-3191 B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
04	4080 N	2818	-0-	-1262 B	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
05	4247 N	3488	-0-	-759 B	-0-	3488	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
01	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1081	-0-	-235 B	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	233	-0-	-976 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
*05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	644 N	559	-0-	-85 B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	114	-0-	-475 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
*05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
01	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
02	2436 N	2417	-0-	-19 B	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2697 N	584	-0-	-2113 B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3		N	-0-			-0-
*05	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	995	-0-	-41 B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	216	-0-	-869 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
*05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	274	-0-	-1834 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	3612 N	3545	-0-	-67 B	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4092 N	1000	-0-	-3092 B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
04	5102 N	5102	-0-	-0- B	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
*05	5159 N	5159	-0-	-0- B	-0-	5159	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4648 N	4648	-0-	-0- B	-0-	4648	3		N	-0-			-0-
01	4639 N	4639	-0-	-0- B	-0-	4639	3		N	-0-			-0-
02	4592 N	4063	-0-	-529 B	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4650 N	894	-0-	-3756 B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
04	4660 N	4660	-0-	-0- B	-0-	4660	3		N	-0-			-0-
05	4495 N	4372	-0-	-123 B	-0-	4372	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	988	-0-	-48 B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	218	-0-	-805 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1016	-0-	-94 B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
*05	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
02	840 N	766	-0-	-74 B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	219	-0-	-587 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	800	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1082	-0-	-234 B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	244	-0-	-1058 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	864	-0-	-306 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	545	-0-	-664 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1299	-0-	-157 B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	306	-0-	-1089 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
*05	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4048 N	4048	-0-	-0- B	-0-	4048	3		N	-0-			-0-
01	3985 N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985	3		N	-0-			-0-
02	4144 N	3518	-0-	-626 B	-0-	3518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4061 N	1586	-0-	-2475 B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
04	4357 N	4357	-0-	-0- B	-0-	4357	3		N	-0-			-0-
*05	4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
01	4252 N	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	3		N	-0-			-0-
02	4144 N	3901	-0-	-243 B	-0-	3901	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3782 N	947	-0-	-2835 B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
04	4110 N	4069	-0-	-41 B	-0-	4069	3		N	-0-			-0-
*05	5069 N	5069	-0-	-0- B	-0-	5069	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
01	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
02	2492 N	2255	-0-	-237 B	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2573 N	488	-0-	-2085 B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
04	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3		N	-0-			-0-
*05	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	276	-0-	-1274 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
04	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
*05	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
01	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1484	-0-	-280 B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	748	-0-	-988 B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
*05	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
01	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1429	-0-	-83 B	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	285	-0-	-924 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	804	-0-	-777 B	-0-	804	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5106 N	5106	-0-	-0- B	-0-	5106	3		N	-0-			-0-
01	4984 N	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	3		N	-0-			-0-
02	5124 N	4522	-0-	-602 B	-0-	4522	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5115 N	1919	-0-	-3196 B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
04	5713 N	5713	-0-	-0- B	-0-	5713	3		N	-0-			-0-
*05	5253 N	5253	-0-	-0- B	-0-	5253	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4748 N	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	3		N	-0-			-0-
01	4753 N	4753	-0-	-0- B	-0-	4753	3		N	-0-			-0-
02	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4743 N	992	-0-	-3751 B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
04	4590 N	4151	-0-	-439 B	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
*05	4755 N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1259	-0-	-113 B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	284	-0-	-1111 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
*05	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1494	-0-	-180 B	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2038	-0-	-230 B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	468	-0-	-1330 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
05	2263 N	1230	-0-	-1033 B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	336 N	310	-0-	-26 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	58	-0-	-221 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	341 N	167	-0-	-174 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	644 N	556	-0-	-88 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	180	-0-	-347 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	620 N	396	-0-	-224 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1249	-0-	-301 B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
02	2576 N	2396	-0-	-180 B	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2697 N	672	-0-	-2025 B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
*05	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2932 N	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
01	4399 N	4399	-0-	-0- B	-0-	4399	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3440	-0-	640 B	640	3440	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 640													
03	2945 N	803	-0-	-2142 B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
04	4260 N	3593	-0-	-667 B	-0-	3593	3		N	-0-			-0-
05	4402 #	3293	-0-	-1109 B	-1109	3293	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

12	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
01	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	4	-0-	-1424 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	365	-0-	-1030 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
*05	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

12	3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3		N	-0-			-0-
01	2201 N	231	-0-	-1970 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	3995 N	3995	-0-	-0- B	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3317 N	781	-0-	-2536 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
04	4254 N	4254	-0-	-0- B	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
05	4433 N	3763	-0-	-670 B	-0-	3763	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	76	-0-	-203 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

12	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2189	-0-	-219 B	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2418 N	463	-0-	-1955 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
04	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
*05	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345

12	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-			-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
02	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
*05	3033 N	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	B	853	3		N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	B	779	3		N	-0-			-0-
02	868 N	739	-0-	-129	-0-	B	739	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	153	-0-	-715	-0-	B	153	3		N	-0-			-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	B	895	3		N	-0-			-0-
*05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	B	902	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	B	1591	3		N	-0-			-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	B	1563	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1432	-0-	-220	-0-	B	1432	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1581 N	311	-0-	-1270	-0-	B	311	3		N	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	B	1808	3		N	-0-			-0-
*05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	B	1637	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	B	521	3		N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	B	485	3		N	-0-			-0-
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	B	609	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	132	-0-	-395	-0-	B	132	3		N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	B	755	3		N	-0-			-0-
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	B	726	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	B	304	3		N	-0-			-0-
01	248 N	80	-0-	-168	-0-	B	80	3		N	-0-			-0-
02	420 N	214	-0-	-206	-0-	B	214	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	64	-0-	-246	-0-	B	64	3		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	B	260	3		N	-0-			-0-
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	B	336	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	B	75	3		N	-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	B	82	3		N	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	B	71	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	B	17	3		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	B	80	3		N	-0-			-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	B	107	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	B	275	3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	B	295	3		N	-0-			-0-
02	448 N	179	-0-	-269	-0-	B	179	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	69	-0-	-210	-0-	B	69	3		N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	B	323	3		N	-0-			-0-
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	B	293	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2430	N	2430	-0-	-0-	B -0-	2430	3			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	B -0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2197	-0-	-211	B -0-	2197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	479	-0-	-1939	B -0-	479	3			N	-0-					-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	B -0-	2647	3			N	-0-					-0-
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	B -0-	2536	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	B -0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	B -0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1020	-0-	-520	B -0-	1020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	336	-0-	-966	B -0-	336	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	B -0-	1835	3			N	-0-					-0-
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	B -0-	1700	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	B -0-	1638	3			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	B -0-	1505	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1478	-0-	-202	B -0-	1478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	292	-0-	-1351	B -0-	292	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	B -0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1616	-0-	-27	B -0-	1616	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	B -0-					N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	B -0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	B -0-	2476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	634	N	634	-0-	-0-	B -0-	634	3			N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	B -0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2673	-0-	-55	B -0-	2673	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	B -0-	1065	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	B -0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1097	-0-	-163	B -0-	1097	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	231	-0-	-823	B -0-	231	3			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	B -0-	1485	3			N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	B -0-	1431	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162 #	3041	-0-	-121 B	-327	3041	3		N	-0-			-0-
01	3162 #	3065	-0-	-97 B	-424	3065	3		N	-0-			-0-
02	3052 #	2824	-0-	-228 B	-652	2824	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -652													
03	3038 N	1062	-0-	-1976 B	-652	1062	3		N	-0-			-0-
04	2970 N	3457	-0-	487 B	-165	3457	3		N	-0-			-0-
*05	3275 N	3440	-0-	165 B	-0-	3440	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	78	-0-	-325 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	527 N	217	-0-	-310 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	280 N	246	-0-	-34 B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	105	-0-	-174 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*05	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	66	-0-	-151 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	279 N	133	-0-	-146 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

12	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1477	-0-	-175 B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	472	-0-	-861 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1084	-0-	-559 B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	61	-0-	-125 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3		N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	B	-0-	524	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	347	-0-	-273	B	-0-	347	3		N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3		N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	B	-0-	523	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	B	-0-	154	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	58	-0-	-221	B	-0-	58	3		N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3		N	-0-					-0-
01	744	N	600	-0-	-144	B	-0-	600	3		N	-0-					-0-
02	924	N	800	-0-	-124	B	-0-	800	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	256	-0-	-457	B	-0-	256	3		N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3		N	-0-					-0-
05	899	N	580	-0-	-319	B	-0-	580	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3		N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3		N	-0-					-0-
02	1820	N	1809	-0-	-11	B	-0-	1809	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1798	N	825	-0-	-973	B	-0-	825	3		N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	2299	3		N	-0-					-0-
05	2015	N	1714	-0-	-301	B	-0-	1714	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3		N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	B	-0-	369	3		N	-0-					-0-
02	588	N	33	-0-	-555	B	-0-	33	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	307	-0-	-282	B	-0-	307	3		N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3		N	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	B	-0-				N	-0-					-0-
01	3036	N	3036	-0-	-0-	B	-0-	3036	3		N	-0-					-0-
02	3531	N	3531	-0-	-0-	B	-0-	3531	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3		N	-0-					-0-
04	4133	N	4133	-0-	-0-	B	-0-	4133	3		N	-0-					-0-
*05	3958	N	3958	-0-	-0-	B	-0-	3958	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	698	-0-	-310 B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	164	-0-	-735 B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
*05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
02	532 N	507	-0-	-25 B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	143	-0-	-384 B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
*05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

12	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	531	-0-	-1143 B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
04	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3	N	-0-			-0-
*05	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

12	3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	3710	3	N	-0-			-0-
01	3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474	3	N	-0-			-0-
02	4480 N	4104	-0-	-376 B	-0-	4104	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3720 N	1316	-0-	-2404 B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
04	4582 N	4582	-0-	-0- B	-0-	4582	3	N	-0-			-0-
05	4557 N	2395	-0-	-2162 B	-0-	2395	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

12	1752 N	2633	-0-	881 B	-0-	2633	3	N	-0-			-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3	N	-0-			-0-
02	3136 N	2657	-0-	-479 B	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2635 N	786	-0-	-1849 B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
04	3113 N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3	N	-0-			-0-
05	2945 N	1767	-0-	-1178 B	-0-	1767	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2492 N	2377	-0-	-115 B	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
01	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
02	2912 #	2496	-0-	-416 B	-416	2496	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -416													
03	3224 #	717	-0-	-2507 B	-2923	717	3		N	-0-			-0-
04	3120 #	2884	-0-	-236 B	-3159	2884	3		N	-0-			-0-
05	3224 #	1532	-0-	-1692 B	-4851	1532	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
01	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1722	-0-	-518 B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	754	-0-	-1385 B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
*05	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835

12	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1553	-0-	-295 B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	334	-0-	-1526 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	81	-0-	-1624 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

12	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1317	-0-	-55 B	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	201	-0-	-822 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
*05	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

12	3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3		N	-0-			-0-
01	2757 N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
02	2996 N	2294	-0-	-702 B	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3007 N	553	-0-	-2454 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
*05	3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	B -0-	40	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	B -0-	33	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	B -0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	11	-0-	-20	B -0-	11	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	B -0-	52	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	B -0-	55	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

12	0	N	847	-0-	847	B -12823	847	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1705	-0-	1705	B -11118	1705	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1514	-0-	-54	B -11118	1514	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11118																	
03	837	N	270	-0-	-567	B -0-	270	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1230	-0-	-420	B -0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	977	-0-	-697	B -0-	977	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A

12	326	N	326	-0-	-0-	B -0-	326	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	B -0-	435	3			N	-0-					-0-
02	448	N	324	-0-	-124	B -0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	33	-0-	-308	B -0-	33	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	B -0-	656	3			N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	B -0-	587	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678

12	3491	N	3491	-0-	-0-	B -0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	3459	N	3459	-0-	-0-	B -0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3416	N	2985	-0-	-431	B -0-	2985	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	654	-0-	-2849	B -0-	654	3			N	-0-					-0-
04	3535	N	3535	-0-	-0-	B -0-	3535	3			N	-0-					-0-
*05	3442	N	3442	-0-	-0-	B -0-	3442	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
01	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1891	-0-	-97 B	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	663	-0-	-1352 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1973	-0-	-127 B	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	2014	-0-	-94 B	-0-	2014	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
01	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3		N	-0-			-0-
02	980 N	806	-0-	-174 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	476	-0-	-485 B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
*05	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1049	-0-	-211 B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	227	-0-	-982 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1133	-0-	-37 B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
*05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1287	-0-	-477 B	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	503	-0-	-1295 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
*05	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02	784 N	686	-0-	-98 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	235	-0-	-540 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
05	775 N	182	-0-	-593 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
01	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1802	-0-	-326 B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	400	-0-	-1615 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1948	-0-	-122 B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
*05	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
02	868 N	742	-0-	-126 B	-0-	742	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	340	-0-	-528 B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3	N	-0-			-0-
*05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3	N	-0-			-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1091	-0-	-281 B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	432	-0-	-932 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
*05	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	980	-0-	-56 B	-0-	980	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	353	-0-	-763 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	241	-0-	-844 B	-0-	241	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3	N	-0-			-0-
02	812 N	735	-0-	-77 B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	270	-0-	-536 B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	N	-0-			-0-
*05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	866	-0-	-312 B	-0-	866	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	677	-0-	-1087 B	-0-	677	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	133	-0-	-1448 B	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	840 N	669	-0-	-171 B	-0-	669	3	N	-0-			-0-
05	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840	3		N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3		N	-0-					-0-
02	2296	N	1892	-0-	-404	B	-0-	1892	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	729	-0-	-1100	B	-0-	729	3		N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3		N	-0-					-0-
*05	2895	N	2895	-0-	-0-	B	-0-	2895	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3		N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	174	-0-	-167	B	-0-	174	3		N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3006	N	3006	-0-	-0-	B	-0-	3006	3		N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3		N	-0-					-0-
02	3136	N	2102	-0-	-1034	B	-0-	2102	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	1013	-0-	-1994	B	-0-	1013	3		N	-0-					-0-
04	3247	N	3247	-0-	-0-	B	-0-	3247	3		N	-0-					-0-
*05	3289	N	3289	-0-	-0-	B	-0-	3289	3		N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3		N	-0-					-0-
01	620	N	394	-0-	-226	B	-0-	394	3		N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	386	-0-	-482	B	-0-	386	3		N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177	3		N	-0-					-0-
05	1147	N	247	-0-	-900	B	-0-	247	3		N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-				N	-0-					-0-
01	1519	N	610	-0-	-909	B	-0-	610	3		N	-0-					-0-
02	2800	N	2832	-0-	32	B	32	2832	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 32																	
03	765	N	733	-0-	-32	B	-0-	733	3		N	-0-					-0-
04	3000	N	3068	-0-	68	B	68	3068	3		N	-0-					-0-
*05	3158	R	3090	-0-	-68	B	-0-	3090	3		N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	1750	3		N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	3		N	-0-					-0-
02	1680	N	1552	-0-	-128	B	-0-	1552	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	332	-0-	-1404	B	-0-	332	3		N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3		N	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62	B	-0-	1643	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
01	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3	N	-0-			-0-
02	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899	N	181	-0-	-718 B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-			-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
02	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
05	775	N	723	-0-	-52 B	-0-	723	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3	N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12 B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	455	-0-	-1126 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1889	-0-	-181 B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	1700	-0-	-532 B	-0-	1700	3		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170

12	5830 N	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	3		N	-0-			-0-
01	6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	6284	3		N	-0-			-0-
02	5908 N	5584	-0-	-324 B	-0-	5584	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5828 N	1975	-0-	-3853 B	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
04	6140 N	6140	-0-	-0- B	-0-	6140	3		N	-0-			-0-
05	6169 N	5907	-0-	-262 B	-0-	5907	3		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

12	1643 N	2525	-0-	882 B	-565	2525	3		N	-0-			-0-
01	2417 N	2982	-0-	565 B	-0-	2982	3		N	-0-			-0-
02	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2511 N	926	-0-	-1585 B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3144	-0-	144 B	144	3144	3		N	-0-			-0-
*05	3036 N	2892	-0-	-144 B	-0-	2892	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

12	8976 N	7673	-0-	-1303 B	-0-	7673	3		N	-0-			-0-
01	8237 N	8237	-0-	-0- B	-0-	8237	3		N	-0-			-0-
02	8008 N	7212	-0-	-796 B	-0-	7212	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7688 N	2800	-0-	-4888 B	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
04	8499 N	8499	-0-	-0- B	-0-	8499	3		N	-0-			-0-
*05	8082 N	8082	-0-	-0- B	-0-	8082	3		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

12	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
01	3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
02	3024 N	2806	-0-	-218 B	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2945 N	1035	-0-	-1910 B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
04	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2989	-0-	-111 B	-0-	2989	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
02	2352 N	1877	-0-	-475 B	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2294 N	741	-0-	-1553 B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
*05	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
02	588 N	490	-0-	-98 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	102	-0-	-487 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
*05	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
01	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	281	-0-	-463 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	2640 N	-0-	-0-	-2640 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	560 N	549	-0-	-11 B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	111	-0-	-478 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
05	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	2796	-0-	1246 B	-801	2796	3		N	-0-			-0-
01	2023 N	2824	-0-	801 B	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
02	2744 N	2571	-0-	-173 B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2790 N	553	-0-	-2237 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
04	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3		N	-0-			-0-
05	2852 N	2750	-0-	-102 B	-0-	2750	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	812 N	631	-0-	-181 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	135	-0-	-702 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-			-0-
*05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	58	-0-	-283 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*05	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3		N	-0-			-0-
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
02	756	N	712	-0-	-44 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837	N	149	-0-	-688 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	810	N	760	-0-	-50 B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
*05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	588	N	501	-0-	-87 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558	N	104	-0-	-454 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	308	N	288	-0-	-20 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	60	-0-	-250 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
01	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
02	728	N	656	-0-	-72 B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775	N	143	-0-	-632 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
*05	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1274	-0-	-126 B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	464	-0-	-838 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
*05	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3810 N	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	3		N	-0-			-0-
01	4270 N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	3		N	-0-			-0-
02	3780 N	3736	-0-	-44 B	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3813 N	1289	-0-	-2524 B	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
04	4140 N	3966	-0-	-174 B	-0-	3966	3		N	-0-			-0-
05	4123 N	3920	-0-	-203 B	-0-	3920	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1212	-0-	-104 B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	361	-0-	-662 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
*05	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
01	744 N	593	-0-	-151 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	972	-0-	-176 B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	179	-0-	-813 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	991	-0-	-94 B	-0-	991	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3231 N	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	3		N	-0-			-0-
01	3166 N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
02	3416 N	3027	-0-	-389 B	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3224 N	1211	-0-	-2013 B	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
04	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3		N	-0-			-0-
*05	3500 N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	686	-0-	-798 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	142	-0-	-943 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
*05	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1608	-0-	-156 B	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	629	-0-	-1045 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
*05	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5773 N	5773	-0-	-0- B	-0-	5773	3		N	-0-			-0-
01	5433 N	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	3		N	-0-			-0-
02	6076 N	5342	-0-	-734 B	-0-	5342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5766 N	2100	-0-	-3666 B	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
04	6456 N	6456	-0-	-0- B	-0-	6456	3		N	-0-			-0-
*05	6230 N	6230	-0-	-0- B	-0-	6230	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10204 N	8617	-0-	-1587 B	-0-	8617	3		N	-0-			-0-
01	9568 N	9568	-0-	-0- B	-0-	9568	3		N	-0-			-0-
02	8766 N	8766	-0-	-0- B	-0-	8766	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8618 N	3077	-0-	-5541 B	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
04	9490 N	9490	-0-	-0- B	-0-	9490	3		N	-0-			-0-
*05	10184 N	10184	-0-	-0- B	-0-	10184	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1588	-0-	-176 B	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	332	-0-	-1466 B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
*05	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	953	-0-	-139 B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	201	-0-	-884 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
*05	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

12	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1138	-0-	-150 B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	255	-0-	-1078 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
*05	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	560 N	387	-0-	-173 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	75	-0-	-421 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	480 N	413	-0-	-67 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*05	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

12	4452 N	4452	-0-	-0- B	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
01	4495 N	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	3		N	-0-			-0-
02	4788 N	3409	-0-	-1379 B	-0-	3409	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4464 N	1411	-0-	-3053 B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
04	4811 N	4811	-0-	-0- B	-0-	4811	3		N	-0-			-0-
*05	5011 N	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

12	6300 N	6300	-0-	-0- B	-0-	6300	3		N	-0-			-0-
01	5411 N	5411	-0-	-0- B	-0-	5411	3		N	-0-			-0-
02	7084 N	6468	-0-	-616 B	-0-	6468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6293 N	2195	-0-	-4098 B	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
04	7130 N	7130	-0-	-0- B	-0-	7130	3		N	-0-			-0-
05	7161 N	7026	-0-	-135 B	-0-	7026	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	111	-0-	-385 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
02	588 N	468	-0-	-120 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	149	-0-	-316 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
*05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

12	6262 N	8781	-0-	2519 B	-16947	8781	3		N	-0-			-0-
01	5084 N	8638	-0-	3554 B	-13393	8638	3		N	-0-			-0-
02	10248 N	9426	-0-	-822 B	-13393	9426	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13393													
03	8773 N	2741	-0-	-6032 B	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
04	11389 N	11389	-0-	-0- B	-0-	11389	3		N	-0-			-0-
*05	11104 N	11104	-0-	-0- B	-0-	11104	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
01	713 N	328	-0-	-385 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1338	-0-	-243 B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480

12	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	923	-0-	-141 B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	265	-0-	-882 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1810	-0-	-290 B	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2170 N	432	-0-	-1738 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1687	-0-	-353 B	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
*05	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3199 N	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
01	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3		N	-0-			-0-
02	3108 N	3058	-0-	-50 B	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3193 N	1015	-0-	-2178 B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
04	3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
*05	3582 N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1209	-0-	-331 B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	256	-0-	-1201 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	862	-0-	-471 B	-0-	862	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2079	N	2079	-0-	-0-	B -0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	B -0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1940	-0-	-132	B -0-	1940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	782	-0-	-1295	B -0-	782	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	B -0-	2238	3			N	-0-					-0-
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	B -0-	2296	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	B -0-	439	3			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	B -0-	907	3			N	-0-					-0-
02	728	N	540	-0-	-188	B -0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	207	-0-	-227	B -0-	207	3			N	-0-					-0-
04	870	N	598	-0-	-272	B -0-	598	3			N	-0-					-0-
05	589	N	394	-0-	-195	B -0-	394	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	B -0-	324	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	B -0-	825	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	B -0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	261	-0-	-49	B -0-	261	3			N	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	B -0-	774	3			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	B -0-	585	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9769	N	7711	-0-	-2058	B -0-	7711	3			N	-0-					-0-
01	7253	N	7253	-0-	-0-	B -0-	7253	3			N	-0-					-0-
02	8988	N	8343	-0-	-645	B -0-	8343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7719	N	2295	-0-	-5424	B -0-	2295	3			N	-0-					-0-
04	9434	N	9434	-0-	-0-	B -0-	9434	3			N	-0-					-0-
*05	10084	N	10084	-0-	-0-	B -0-	10084	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1081	N	1081	-0-	-0-	B -0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	B -0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	861	-0-	-203	B -0-	861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	244	-0-	-841	B -0-	244	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	B -0-	1165	3			N	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	B -0-	1091	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
01	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	1070	-0-	-78 B	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	317	-0-	-675 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
*05	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

12	3138 N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3	N	-0-			-0-
01	3056 N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	3	N	-0-			-0-
02	3724 N	3418	-0-	-306 B	-0-	3418	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3131 N	795	-0-	-2336 B	-0-	795	3	N	-0-			-0-
04	3959 N	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	3	N	-0-			-0-
05	3782 N	3734	-0-	-48 B	-0-	3734	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943

12	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	994	-0-	-1050 B	-0-	994	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	306	-0-	-1461 B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	963	-0-	-153 B	-0-	963	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

12	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3	N	-0-			-0-
01	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
02	3545 N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3720 N	739	-0-	-2981 B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
04	3564 N	3564	-0-	-0- B	-0-	3564	3	N	-0-			-0-
05	3937 N	3900	-0-	-37 B	-0-	3900	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020

12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
01	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	565	-0-	-768 B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
*05	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
01	4112 N	4112	-0-	-0- B	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
02	3393 N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2263 N	1044	-0-	-1219 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
04	3990 N	3917	-0-	-73 B	-0-	3917	3		N	-0-			-0-
*05	3913 N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
01	2960 N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
02	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1132	-0-	-573 B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
04	3859 N	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	3		N	-0-			-0-
*05	4076 N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	325	-0-	-822 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	29	-0-	-2043 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	280	-0-	-836 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	15	-0-	-2169 B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	504 N	402	-0-	-102 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	86	-0-	-379 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*05	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	274	-0-	-904 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1027	-0-	-345 B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	422	-0-	-756 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	845	-0-	-302 B	-0-	845	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
02	728 N	605	-0-	-123 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	132	-0-	-550 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	600 N	507	-0-	-93 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	682 N	322	-0-	-360 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
01	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
02	784 N	718	-0-	-66 B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	516	-0-	-228 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
05	806 N	707	-0-	-99 B	-0-	707	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
02	392 N	357	-0-	-35 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	173	-0-	-199 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	3		N	-0-			-0-
01	3889 N	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	3		N	-0-			-0-
02	4172 N	3780	-0-	-392 B	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3999 N	1092	-0-	-2907 B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
04	4449 N	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
*05	4449 N	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	308	-0-	-157 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	465 N	237	-0-	-228 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	812 N	772	-0-	-40 B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

12	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	854	-0-	-322 B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	264	-0-	-883 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
*05	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

12	8647 N	8647	-0-	-0- B	-0-	8647	3		N	-0-			-0-
01	8545 N	8545	-0-	-0- B	-0-	8545	3		N	-0-			-0-
02	7724 N	7724	-0-	-0- B	-0-	7724	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8649 N	2541	-0-	-6108 B	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
04	8684 N	8684	-0-	-0- B	-0-	8684	3		N	-0-			-0-
05	8556 N	8511	-0-	-45 B	-0-	8511	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

12	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1051	-0-	-153 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	330	-0-	-879 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
*05	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

12	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
01	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	1136	-0-	-1132 B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1650 N	556	-0-	-1094 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	648	-0-	-623 B	-0-	648	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
02	280 N	135	-0-	-145 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	53	-0-	-257 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	300 N	221	-0-	-79 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	886	-0-	-430 B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	210	-0-	-999 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
05	992 N	705	-0-	-287 B	-0-	705	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
01	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
02	2324 N	2093	-0-	-231 B	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2418 N	528	-0-	-1890 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	1495	-0-	-830 B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	906	-0-	-186 B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	347	-0-	-676 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
*05	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	979	-0-	-141 B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	217	-0-	-1023 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1056	-0-	-84 B	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	645	-0-	-440 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
01	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2929	3		N	-0-			-0-
02	2772 N	2623	-0-	-149 B	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2852 N	557	-0-	-2295 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04	2820 N	2560	-0-	-260 B	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
05	2914 N	1535	-0-	-1379 B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
01	403 N	112	-0-	-291 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	840 N	6	-0-	-834 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
01	620 N	69	-0-	-551 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*05	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

12	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1519	-0-	-189 B	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	318	-0-	-1418 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1478	-0-	-232 B	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

12	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	381	-0-	-95	B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	105	-0-	-298	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2809	N	2809	-0-	-0-	B	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2414	-0-	-330	B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	528	-0-	-2293	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1568	-0-	-1098	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	35	-0-	-151	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

12	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	924	N	666	-0-	-258	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	222	-0-	-863	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	744	N	448	-0-	-296	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

12	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	589	N	198	-0-	-391	B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	912	-0-	-516	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	375	-0-	-741	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
01	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1220	-0-	-208 B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	360	-0-	-911 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
*05	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3944 N	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
01	3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900	3		N	-0-			-0-
02	3425 N	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3937 N	715	-0-	-3222 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	3780 N	3557	-0-	-223 B	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
05	3782 N	3750	-0-	-32 B	-0-	3750	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3679 N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
01	3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603	3		N	-0-			-0-
02	3696 N	3250	-0-	-446 B	-0-	3250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3689 N	692	-0-	-2997 B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
04	3480 N	3307	-0-	-173 B	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
05	3596 N	2068	-0-	-1528 B	-0-	2068	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	423	-0-	-1065 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	2492 N	41	-0-	-2451 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	58	-0-	-362 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2824 N	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
02	2856 N	2555	-0-	-301 B	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2821 N	735	-0-	-2086 B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
04	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
*05	3212 N	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	634	-0-	-358 B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
01	837 N	641	-0-	-196 B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	573	-0-	-491 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	116	-0-	-504 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2864	N	2864	-0-	-0-	B -0-	2864	3			N	-0-					-0-
01	3134	N	3134	-0-	-0-	B -0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	2725	-0-	-299	B -0-	2725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2852	N	568	-0-	-2284	B -0-	568	3			N	-0-					-0-
04	3396	N	3396	-0-	-0-	B -0-	3396	3			N	-0-					-0-
*05	3368	N	3368	-0-	-0-	B -0-	3368	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	B -0-	503	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	B -0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54	B -0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	88	-0-	-408	B -0-	88	3			N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	B -0-	400	3			N	-0-					-0-
05	465	N	255	-0-	-210	B -0-	255	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0-	B -0-	778	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	B -0-	768	3			N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	B -0-	688	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	271	-0-	-504	B -0-	271	3			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	B -0-	713	3			N	-0-					-0-
05	775	N	460	-0-	-315	B -0-	460	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	N	1514	-0-	-0-	B -0-	1514	3			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	B -0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1249	-0-	-291	B -0-	1249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	287	-0-	-1232	B -0-	287	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	B -0-	1539	3			N	-0-					-0-
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	B -0-	1666	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
02	728 N	539	-0-	-189 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	136	-0-	-546 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
*05	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3	N	-0-			-0-
01	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3	N	-0-			-0-
02	896 N	874	-0-	-22 B	-0-	874	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	185	-0-	-776 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-			-0-
*05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
01	248 N	72	-0-	-176 B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
02	392 N	137	-0-	-255 B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	109	-0-	-201 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
*05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
01	558 N	177	-0-	-381 B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
04	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
*05	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6211 N	6211	-0-	-0- B	-0-	6211	3	N	-0-			-0-
01	5994 N	5994	-0-	-0- B	-0-	5994	3	N	-0-			-0-
02	5215 N	5215	-0-	-0- B	-0-	5215	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6200 N	1551	-0-	-4649 B	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
04	5935 N	5935	-0-	-0- B	-0-	5935	3	N	-0-			-0-
05	5766 N	5468	-0-	-298 B	-0-	5468	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	288	-0-	-363 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39 B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	372	N	280	-0-	-92 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3		N	-0-			-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
02	2604 N	2106	-0-	-498 B	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2263 N	646	-0-	-1617 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3		N	-0-			-0-
*05	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
01	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	582	-0-	-1247 B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
04	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1998	-0-	-141 B	-0-	1998	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
01	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
02	2744 N	2657	-0-	-87 B	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2790 N	723	-0-	-2067 B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3		N	-0-			-0-
05	2945 N	2866	-0-	-79 B	-0-	2866	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1283	-0-	-593 B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	300	-0-	-1219 B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1215	-0-	-135 B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
*05	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3		N	-0-			-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7133 N	7133	-0-	-0- B	-0-	7133	3		N	-0-			-0-
01	7537 N	7537	-0-	-0- B	-0-	7537	3		N	-0-			-0-
02	7448 N	6675	-0-	-773 B	-0-	6675	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7130 N	2481	-0-	-4649 B	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
04	7290 N	6866	-0-	-424 B	-0-	6866	3		N	-0-			-0-
05	7378 N	6818	-0-	-560 B	-0-	6818	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

12	5396	N	5396	-0-	-0- B	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
01	5270	N	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
02	5236	N	4632	-0-	-604 B	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5394	N	1966	-0-	-3428 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	5364	N	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
*05	5377	N	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

12	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	3304	N	3034	-0-	-270 B	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	885	-0-	-1843 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	3348	N	1319	-0-	-2029 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1237	-0-	-51 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	477	-0-	-825 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*05	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2118	-0-	-458 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	472	-0-	-1698 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2188	-0-	-168 B	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

12	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	150	-0-	-253 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	372	N	111	-0-	-261 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
02	896 N	741	-0-	-155 B	-0-	741	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	303	-0-	-503 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	806 N	203	-0-	-603 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A

12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	137	-0-	-266 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	434 N	98	-0-	-336 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A

12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291

12	4810 N	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	3		N	-0-			-0-
01	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
02	5320 N	101	-0-	-5219 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4805 N	1604	-0-	-3201 B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
04	6362 N	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	3		N	-0-			-0-
*05	6538 N	6538	-0-	-0- B	-0-	6538	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

12	3407 N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
01	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
02	3612 N	3240	-0-	-372 B	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3410 N	966	-0-	-2444 B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
04	3821 N	3821	-0-	-0- B	-0-	3821	3		N	-0-			-0-
*05	3761 N	3761	-0-	-0- B	-0-	3761	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	700 N	411	-0-	-289 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	104	-0-	-578 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
*05	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6177 N	6177	-0-	-0- B	-0-	6177	3		N	-0-			-0-
01	5813 N	5813	-0-	-0- B	-0-	5813	3		N	-0-			-0-
02	5908 N	5075	-0-	-833 B	-0-	5075	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6169 N	1047	-0-	-5122 B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
04	5640 N	5300	-0-	-340 B	-0-	5300	3		N	-0-			-0-
05	5611 N	5375	-0-	-236 B	-0-	5375	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
02	868 N	644	-0-	-224 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	433	-0-	-497 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1017	-0-	-453 B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
*05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	274	-0-	-935 B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1363	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4718 N	4718	-0-	-0- B	-0-	4718	3		N	-0-			-0-
01	4763 N	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	3		N	-0-			-0-
02	5432 N	4421	-0-	-1011 B	-0-	4421	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4712 N	1414	-0-	-3298 B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
04	5542 N	5542	-0-	-0- B	-0-	5542	3		N	-0-			-0-
*05	5775 N	5775	-0-	-0- B	-0-	5775	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4500 N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	3		N	-0-			-0-
01	4780 N	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
02	4676 N	4235	-0-	-441 B	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4495 N	1257	-0-	-3238 B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
04	4620 N	3649	-0-	-971 B	-0-	3649	3		N	-0-			-0-
05	4681 N	3557	-0-	-1124 B	-0-	3557	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
01	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1628	-0-	-164 B	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1395 N	470	-0-	-925 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
*05	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1115	-0-	-229 B	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	392	-0-	-817 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
*05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4879 N	4879	-0-	-0- B	-0-	4879	3		N	-0-			-0-
01	5052 N	5052	-0-	-0- B	-0-	5052	3		N	-0-			-0-
02	4956 N	4466	-0-	-490 B	-0-	4466	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4867 N	1795	-0-	-3072 B	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
04	5190 N	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	3		N	-0-			-0-
*05	5043 N	5043	-0-	-0- B	-0-	5043	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2871 N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3		N	-0-			-0-
01	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
02	3528 N	3433	-0-	-95 B	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2883 N	980	-0-	-1903 B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
04	3510 N	3506	-0-	-4 B	-0-	3506	3		N	-0-			-0-
*05	3848 N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
01	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	1919	-0-	-489 B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	813	-0-	-1326 B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
04	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
*05	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3808 N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
01	3924 N	3924	-0-	-0- B	-0-	3924	3		N	-0-			-0-
02	3696 N	3500	-0-	-196 B	-0-	3500	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3813 N	767	-0-	-3046 B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
04	3810 N	3420	-0-	-390 B	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
*05	3926 N	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3334 N	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	3		N	-0-			-0-
01	3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	3		N	-0-			-0-
02	3500 N	3149	-0-	-351 B	-0-	3149	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3348 N	700	-0-	-2648 B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
04	3610 N	3610	-0-	-0- B	-0-	3610	3		N	-0-			-0-
*05	4012 N	4012	-0-	-0- B	-0-	4012	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
01	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
02	952 N	786	-0-	-166 B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	157	-0-	-711 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
*05	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
01	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1238	-0-	-134 B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	292	-0-	-886 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
*05	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	133	-0-	-487 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1967	-0-	-217 B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 N	416	-0-	-1630 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
*05	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	504 N	440	-0-	-64 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	93	-0-	-403 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-
*05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1107	-0-	-153 B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	236	-0-	-1066 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
*05	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4477 N	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	3		N	-0-			-0-
01	3946 N	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3		N	-0-			-0-
02	4368 N	3778	-0-	-590 B	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4464 N	838	-0-	-3626 B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
04	3810 N	1830	-0-	-1980 B	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
*05	4603 N	4603	-0-	-0- B	-0-	4603	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1257	-0-	-171 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	272	-0-	-1185 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*05	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2137	-0-	-271 B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	449	-0-	-1783 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*05	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2526	-0-	-190 B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	530	-0-	-2105 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*05	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	118	-0-	-192 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*05	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	145	-0-	-258 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	420 N	134	-0-	-286 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2464 N	2292	-0-	-172 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2480 N	842	-0-	-1638 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*05	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2296 N	1989	-0-	-307 B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015 N	706	-0-	-1309 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*05	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	700 N	623	-0-	-77 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	242	-0-	-409 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2212 N	1943	-0-	-269 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2201 N	765	-0-	-1436 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
05	2139 N	581	-0-	-1558 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1306	-0-	-234 B	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	527	-0-	-961 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	383	-0-	-1074 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02	476 N	367	-0-	-109 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	162	-0-	-241 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
05	403 N	98	-0-	-305 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1088	-0-	-172 B	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	467	-0-	-773 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
*05	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4466 N	4466	-0-	-0- B	-0-	4466	3		N	-0-			-0-
01	4616 N	4616	-0-	-0- B	-0-	4616	3		N	-0-			-0-
02	4368 N	4112	-0-	-256 B	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4464 N	1453	-0-	-3011 B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
04	4674 N	4674	-0-	-0- B	-0-	4674	3		N	-0-			-0-
*05	4575 N	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	3		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	532 N	390	-0-	-142 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	165	-0-	-269 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
*05	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3		N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	B	-0-	523	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	204	-0-	-292	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-					-0-
05	589	N	130	-0-	-459	B	-0-	130	3		N	-0-					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3448	N	3448	-0-	-0-	B	-0-	3448	3		N	-0-					-0-
01	3709	N	3709	-0-	-0-	B	-0-	3709	3		N	-0-					-0-
02	3668	N	3099	-0-	-569	B	-0-	3099	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	1321	-0-	-2120	B	-0-	1321	3		N	-0-					-0-
04	3937	N	3937	-0-	-0-	B	-0-	3937	3		N	-0-					-0-
*05	3683	N	3683	-0-	-0-	B	-0-	3683	3		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3		N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3		N	-0-					-0-
02	1568	N	1558	-0-	-10	B	-0-	1558	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	482	-0-	-913	B	-0-	482	3		N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	1950	3		N	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	1909	3		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3		N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3		N	-0-					-0-
02	952	N	835	-0-	-117	B	-0-	835	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	171	-0-	-852	B	-0-	171	3		N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3		N	-0-					-0-
*05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3140	-0-	40	B	230	3140	3		N	-0-					-0-
01	3100	N	3030	-0-	-70	B	160	3030	3		N	-0-					-0-
02	2968	#	2805	-0-	-163	B	-3	2805	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3																	
03	3286	#	589	-0-	-2697	B	-2700	589	3		N	-0-					-0-
04	3180	#	2753	-0-	-427	B	-3127	2753	3		N	-0-					-0-
05	3286	#	1656	-0-	-1630	B	-4757	1656	3		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3		N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	179	-0-	-131	B	-0-	179	3		N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	B	-0-	360	3		N	-0-					-0-
05	496	N	317	-0-	-179	B	-0-	317	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2187	N	2187	-0-	-0-	B -0-	2187	3			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	B -0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1809	-0-	-263	B -0-	1809	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	403	-0-	-1798	B -0-	403	3			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	B -0-	2016	3			N	-0-					-0-
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	B -0-	2254	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

12	311	N	311	-0-	-0-	B -0-	311	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	B -0-	287	3			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	B -0-	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	49	-0-	-261	B -0-	49	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B -0-	313	3			N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	B -0-	301	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

12	283	N	283	-0-	-0-	B -0-	283	3			N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	B -0-	117	3			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279	B -0-					N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	B -0-	414	3			N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	B -0-	369	3			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3		N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	56	-0-	-223	B	-0-	56	3		N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	B	-0-	268	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	57	-0-	-253	B	-0-	57	3		N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3		N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3		N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	1445	3		N	-0-					-0-
02	1512	N	1425	-0-	-87	B	-0-	1425	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	295	-0-	-1286	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
04	1410	N	368	-0-	-1042	B	-0-	368	3		N	-0-					-0-
05	1581	N	830	-0-	-751	B	-0-	830	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805 N	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	3	N	-0-			-0-
01	4700 N	4700	-0-	-0- B	-0-	4700	3	N	-0-			-0-
02	4704 N	4219	-0-	-485 B	-0-	4219	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4805 N	881	-0-	-3924 B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
04	4871 N	4871	-0-	-0- B	-0-	4871	3	N	-0-			-0-
*05	5035 N	5035	-0-	-0- B	-0-	5035	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

12	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
01	775 N	732	-0-	-43 B	-0-	732	3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1361	-0-	-39 B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	282	-0-	-1144 B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1455	-0-	-64 B	-0-	1455	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
02	728 N	594	-0-	-134 B	-0-	594	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	253	-0-	-429 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
*05	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
02	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	376	-0-	-89 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
05	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
02	448 N	397	-0-	-51 B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	86	-0-	-348 B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
*05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3		N	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
02	980 N	884	-0-	-96 B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	191	-0-	-739 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
*05	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	329	-0-	-291 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
05	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3		N	-0-			-0-

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888

12	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1638	-0-	-154 B	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	600	-0-	-1167 B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
*05	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3		N	-0-			-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

12	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1671	-0-	-93 B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	361	-0-	-1375 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1801	-0-	-59 B	-0-	1801	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1454	-0-	-198 B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	482	-0-	-1099 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
*05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1527	-0-	-125 B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	330	-0-	-1313 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
*05	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1769	-0-	-163 B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	375	-0-	-1268 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
*05	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
02	168 N	113	-0-	-55 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
01	434 N	173	-0-	-261 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
05	899 N	816	-0-	-83 B	-0-	816	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	1677	-0-	-367 B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	758	-0-	-1133 B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
04	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

12	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3	N	-0-			-0-
01	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	2398	-0-	-66 B	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2604 N	506	-0-	-2098 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
04	2610 N	2574	-0-	-36 B	-0-	2574	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2610	-0-	-56 B	-0-	2610	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

12	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3	N	-0-			-0-
01	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3	N	-0-			-0-
02	2604 N	1892	-0-	-712 B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-			-0-
04	2490 N	2087	-0-	-403 B	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
*05	2772 N	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
02	532 N	400	-0-	-132 B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	76	-0-	-389 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
*05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505

12	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	736	-0-	-876 B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
02	2996 N	2854	-0-	-142 B	-0-	2854	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	842	-0-	-1576 B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
04	3190 N	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	3	N	-0-			-0-
*05	3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1463	-0-	-105 B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	307	-0-	-1367 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
*05	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
02	560 N	388	-0-	-172 B	-0-	388	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	80	-0-	-447 B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
04	510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
05	434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

12	3781 N	3781	-0-	-0- B	-0-	3781	3	N	-0-			-0-
01	3886 N	3886	-0-	-0- B	-0-	3886	3	N	-0-			-0-
02	3668 N	3420	-0-	-248 B	-0-	3420	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3782 N	1168	-0-	-2614 B	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
04	3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-	3809	3	N	-0-			-0-
*05	3799 N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

12	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3	N	-0-			-0-
01	3950 N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950	3	N	-0-			-0-
02	3892 N	3503	-0-	-389 B	-0-	3503	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3720 N	1331	-0-	-2389 B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
04	4079 N	4079	-0-	-0- B	-0-	4079	3	N	-0-			-0-
05	3875 N	3872	-0-	-3 B	-0-	3872	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

12	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3	N	-0-			-0-
01	3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3	N	-0-			-0-
02	3304 N	3198	-0-	-106 B	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	746	-0-	-2354 B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
04	3423 N	3423	-0-	-0- B	-0-	3423	3	N	-0-			-0-
*05	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

12	620 N	257	-0-	-363 B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3498	N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
01	3573	N	3573	-0-	-0- B	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
02	3528	N	3331	-0-	-197 B	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	718	-0-	-2785 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	3658	N	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
*05	3878	N	3878	-0-	-0- B	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	784	N	666	-0-	-118 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	153	-0-	-560 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	815	-0-	-613 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	257	-0-	-1045 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*05	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1428	-0-	-168 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	562	-0-	-926 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	70	-0-	-302 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	644	N	436	-0-	-208 B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	137	-0-	-483 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
02	672 N	520	-0-	-152 B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	198	-0-	-453 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
*05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

12	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
01	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
02	2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2635 N	607	-0-	-2028 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04	2910 N	2274	-0-	-636 B	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3172	-0-	72 B	72	3172	3		N	-0-			-0-

FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

12	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
01	992 N	486	-0-	-506 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1593	-0-	-367 B	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	575	-0-	-1161 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
*05	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

12	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
01	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1900	-0-	-228 B	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	425	-0-	-1652 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2081	-0-	-109 B	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
*05	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

12	3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
01	3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
02	3167 N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3410 N	826	-0-	-2584 B	-0-	826	3		N	-0-			-0-
04	3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
*05	3599 N	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1150	-0-	-194 B	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	381	-0-	-921 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1291	-0-	-29 B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	308	-0-	-963 B	-0-	308	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

12	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	975	-0-	-201 B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	235	-0-	-912 B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
*05	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

12	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	144	-0-	-879 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
*05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
02	448 N	358	-0-	-90 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	77	-0-	-326 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
*05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

12	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
01	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1806	-0-	-126 B	-0-	1806	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	384	-0-	-1662 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
*05	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

12	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
01	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1649	-0-	-199 B	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	352	-0-	-1477 B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
04	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
*05	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3325 N	3325	-0-	-0- B	-0-	3325	3	N	-0-			-0-
01	3931 N	3931	-0-	-0- B	-0-	3931	3	N	-0-			-0-
02	3696 N	3482	-0-	-214 B	-0-	3482	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3317 N	1094	-0-	-2223 B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
04	3810 N	3783	-0-	-27 B	-0-	3783	3	N	-0-			-0-
05	3844 N	3753	-0-	-91 B	-0-	3753	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3	N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-			-0-
02	616 N	559	-0-	-57 B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	248	-0-	-341 B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
05	620 N	149	-0-	-471 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

12	2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	3	N	-0-			-0-
01	3059 N	3059	-0-	-0- B	-0-	3059	3	N	-0-			-0-
02	2912 N	2754	-0-	-158 B	-0-	2754	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2790 N	589	-0-	-2201 B	-0-	589	3	N	-0-			-0-
04	3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117	3	N	-0-			-0-
*05	3379 N	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

12	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
01	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1805	-0-	-211 B	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	381	-0-	-1696 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
*05	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3	N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3	N	-0-			-0-
01	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
02	952 N	807	-0-	-145 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	343	-0-	-556 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3	N	-0-			-0-
*05	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3	N	-0-			-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

12	3680 N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3	N	-0-			-0-
01	3589 N	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3	N	-0-			-0-
02	3584 N	3202	-0-	-382 B	-0-	3202	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3689 N	686	-0-	-3003 B	-0-	686	3	N	-0-			-0-
04	3899 N	3899	-0-	-0- B	-0-	3899	3	N	-0-			-0-
*05	3724 N	3724	-0-	-0- B	-0-	3724	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	983	-0-	-165 B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	193	-0-	-551 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
*05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

12	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	1878	-0-	-194 B	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	383	-0-	-1291 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
04	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
*05	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

12	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	323	-0-	-266 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

12	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1019	-0-	-101 B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	201	-0-	-698 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	606	-0-	-510 B	-0-	606	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

12	2829	N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	415	-0-	-1569 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	2884	N	-0-	-0-	-2884 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	1013	-0-	-1808 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	4260	N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
*05	3529	N	3529	-0-	-0- B	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1198	-0-	-258 B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	295	-0-	-1162 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

12	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	392	N	232	-0-	-160 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	77	-0-	-357 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

12	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1691	-0-	-73 B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	359	-0-	-1532 B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1719	-0-	-81 B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015

12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	31	-0-	-186 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3926	N	3926	-0-	-0-	B	-0-	3926	3		N	-0-					-0-
01	3859	N	3859	-0-	-0-	B	-0-	3859	3		N	-0-					-0-
02	3696	N	3205	-0-	-491	B	-0-	3205	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	682	-0-	-3255	B	-0-	682	3		N	-0-					-0-
04	3720	N	3018	-0-	-702	B	-0-	3018	3		N	-0-					-0-
*05	3735	N	3735	-0-	-0-	B	-0-	3735	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	1914	3		N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3		N	-0-					-0-
02	1736	N	1544	-0-	-192	B	-0-	1544	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	332	-0-	-1590	B	-0-	332	3		N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	1798	3		N	-0-					-0-
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867	3		N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3		N	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	B	-0-	788	3		N	-0-					-0-
02	1344	N	1084	-0-	-260	B	-0-	1084	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	288	-0-	-1107	B	-0-	288	3		N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3		N	-0-					-0-
*05	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	416	-0-	-235	B	-0-	416	3		N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3		N	-0-					-0-
02	868	N	740	-0-	-128	B	-0-	740	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	229	-0-	-174	B	-0-	229	3		N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	3		N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3		N	-0-					-0-
02	1932	N	1890	-0-	-42	B	-0-	1890	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	649	-0-	-1397	B	-0-	649	3		N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	3		N	-0-					-0-
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	N	3875	-0-	-0-	B	-0-	3875	3		N	-0-					-0-
01	4102	N	4102	-0-	-0-	B	-0-	4102	3		N	-0-					-0-
02	3752	N	3638	-0-	-114	B	-0-	3638	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3875	N	775	-0-	-3100	B	-0-	775	3		N	-0-					-0-
04	3960	N	3225	-0-	-735	B	-0-	3225	3		N	-0-					-0-
*05	4337	N	4337	-0-	-0-	B	-0-	4337	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
01	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1153	-0-	-79 B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	209	-0-	-752 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	642	-0-	-629 B	-0-	642	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1017	-0-	-159 B	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	452	-0-	-726 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	1015	-0-	-133 B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	405	-0-	-711 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
*05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	616 N	530	-0-	-86 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	134	-0-	-455 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
*05	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
01	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1299	-0-	-185 B	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	381	-0-	-1138 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
*05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3		N	-0-			-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
02	2016 N	1849	-0-	-167 B	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	655	-0-	-1360 B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
*05	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0-	B -0-	769	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	B -0-	807	3			N	-0-					-0-
02	868	N	730	-0-	-138	B -0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	154	-0-	-621	B -0-	154	3			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	B -0-	920	3			N	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	B -0-	840	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	B -0-	636	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	B -0-	605	3			N	-0-					-0-
02	784	N	471	-0-	-313	B -0-	471	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	112	-0-	-539	B -0-	112	3			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	B -0-	871	3			N	-0-					-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	B -0-	675	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2722	N	2722	-0-	-0-	B -0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	B -0-	2818	3			N	-0-					-0-
02	2828	N	2507	-0-	-321	B -0-	2507	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	529	-0-	-2199	B -0-	529	3			N	-0-					-0-
04	2950	N	2950	-0-	-0-	B -0-	2950	3			N	-0-					-0-
*05	2865	N	2865	-0-	-0-	B -0-	2865	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0-	B -0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	B -0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1209	-0-	-135	B -0-	1209	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	258	-0-	-1137	B -0-	258	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	B -0-	1454	3			N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	B -0-	1404	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1174	N	1174	-0-	-0-	B -0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	B -0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	832	-0-	-260	B -0-	832	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	205	-0-	-973	B -0-	205	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	B -0-	1173	3			N	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	B -0-	1156	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3	N	-0-			-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3	N	-0-			-0-
02	1876 N	1759	-0-	-117 B	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	684	-0-	-1207 B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1886	-0-	-67 B	-0-	1886	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
01	899 N	378	-0-	-521 B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1720	-0-	-140 B	-0-	1720	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	967	-0-	-614 B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
*05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	351	-0-	-548 B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1720	-0-	-47 B	-0-	1720	3	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	3	N	-0-			-0-
01	3265 N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	3	N	-0-			-0-
02	3304 N	2884	-0-	-420 B	-0-	2884	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3224 N	630	-0-	-2594 B	-0-	630	3	N	-0-			-0-
04	3272 N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	3	N	-0-			-0-
*05	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4392 N	4392	-0-	-0- B	-0-	4392	3		N	-0-			-0-
01	4737 N	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
02	4396 N	3922	-0-	-474 B	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4402 N	885	-0-	-3517 B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
04	4590 N	-0-	-0-	-4590 B	-0-				N	-0-			-0-
05	4340 N	2367	-0-	-1973 B	-0-	2367	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010

12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1101	-0-	-215 B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	233	-0-	-1069 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
*05	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

12	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1003	-0-	-330 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
02	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
*05	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

12	3232 N	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
01	3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
02	3276 N	3061	-0-	-215 B	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3224 N	686	-0-	-2538 B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
04	3360 N	2765	-0-	-595 B	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
*05	3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1605	-0-	-383 B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	338	-0-	-1491 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
*05	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4705 N	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	3		N	-0-			-0-
01	5340 N	5340	-0-	-0- B	-0-	5340	3		N	-0-			-0-
02	4760 N	4555	-0-	-205 B	-0-	4555	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4712 N	1403	-0-	-3309 B	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
04	5672 N	5672	-0-	-0- B	-0-	5672	3		N	-0-			-0-
*05	5682 N	5682	-0-	-0- B	-0-	5682	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8719 N	8719	-0-	-0- B	-0-	8719	3		N	-0-			-0-
01	8365 N	8365	-0-	-0- B	-0-	8365	3		N	-0-			-0-
02	8344 N	7344	-0-	-1000 B	-0-	7344	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8711 N	1551	-0-	-7160 B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
04	8100 N	6613	-0-	-1487 B	-0-	6613	3		N	-0-			-0-
05	8122 N	7870	-0-	-252 B	-0-	7870	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	784 N	669	-0-	-115 B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	151	-0-	-562 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
*05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
02	2352 N	2188	-0-	-164 B	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	460	-0-	-1865 B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
*05	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4050 N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	3		N	-0-			-0-
01	3622 N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
02	3780 N	3518	-0-	-262 B	-0-	3518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4061 N	765	-0-	-3296 B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
04	3876 N	3876	-0-	-0- B	-0-	3876	3		N	-0-			-0-
*05	4088 N	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	245	-0-	-964 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
*05	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	1636	-0-	-828 B	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	618	-0-	-1087 B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
*05	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3442 N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
01	3651 N	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
02	3348 N	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3441 N	697	-0-	-2744 B	-0-	697	3		N	-0-			-0-
04	3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
05	3720 N	3566	-0-	-154 B	-0-	3566	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4959 N	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3		N	-0-			-0-
01	4185 N	3829	-0-	-356 B	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
02	5572 N	4123	-0-	-1449 B	-0-	4123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4960 N	1471	-0-	-3489 B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
04	6217 N	6217	-0-	-0- B	-0-	6217	3		N	-0-			-0-
05	4557 N	3502	-0-	-1055 B	-0-	3502	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
01	589 N	203	-0-	-386 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	968	-0-	-210 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
01	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
02	2744 N	2439	-0-	-305 B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	672	-0-	-1653 B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
*05	2821 N	2821	-0-	-0- B	-0-	2821	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
01	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
02	1512 N	1397	-0-	-115 B	-0-	1397	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	432	-0-	-1118 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
*05	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	266	-0-	-1284 B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1382	-0-	-13 B	-0-	1382	3	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
02	392 N	330	-0-	-62 B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	71	-0-	-301 B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3	N	-0-			-0-
01	3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3	N	-0-			-0-
02	3416 N	3100	-0-	-316 B	-0-	3100	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2697 N	1078	-0-	-1619 B	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
04	3518 N	3518	-0-	-0- B	-0-	3518	3	N	-0-			-0-
*05	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
01	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	2201	-0-	-39 B	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2294 N	952	-0-	-1342 B	-0-	952	3	N	-0-			-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2339	-0-	-110 B	-0-	2339	3	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
01	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
02	2072 N	1918	-0-	-154 B	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	414	-0-	-1446 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3	N	-0-			-0-
*05	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
02	504 N	428	-0-	-76 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	173	-0-	-292 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
05	465 N	116	-0-	-349 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
02	756 N	652	-0-	-104 B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	186	-0-	-713 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
04	810 N	726	-0-	-84 B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
05	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	1490	-0-	-274 B	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	321	-0-	-1322 B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
*05	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3	N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3	N	-0-			-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1310	-0-	-314 B	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	518	-0-	-970 B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	392	-0-	-1065 B	-0-	392	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
02	140 N	57	-0-	-83 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
01	713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	934	-0-	-186 B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	238	-0-	-909 B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
*05	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	118	-0-	-223 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	71	-0-	-270 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1880	-0-	-388 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	530	-0-	-1857 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*05	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3449	N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3490	N	3490	-0-	-0- B	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
02	3668	N	3032	-0-	-636 B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3441	N	1402	-0-	-2039 B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	3847	N	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
*05	3489	N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8859	N	8859	-0-	-0-	B -0-	8859	3			N	-0-					-0-
01	8129	N	8129	-0-	-0-	B -0-	8129	3			N	-0-					-0-
02	8568	N	7271	-0-	-1297	B -0-	7271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8866	N	1531	-0-	-7335	B -0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	7860	N	7588	-0-	-272	B -0-	7588	3			N	-0-					-0-
*05	8080	N	8080	-0-	-0-	B -0-	8080	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2930	N	2930	-0-	-0-	B -0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	B -0-	2720	3			N	-0-					-0-
02	3388	N	2820	-0-	-568	B -0-	2820	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	1076	-0-	-1869	B -0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	3527	N	3527	-0-	-0-	B -0-	3527	3			N	-0-					-0-
*05	3277	N	3277	-0-	-0-	B -0-	3277	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	B -0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	B -0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1725	-0-	-263	B -0-	1725	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2046	N	390	-0-	-1656	B -0-	390	3			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	B -0-	2278	3			N	-0-					-0-
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	B -0-	2095	3			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	N	1836	-0-	-0-	B -0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	B -0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1637	-0-	-155	B -0-	1637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	342	-0-	-1487	B -0-	342	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	B -0-	1770	3			N	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	B -0-	2008	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3989	N	3989	-0-	-0-	B -0-	3989	3			N	-0-					-0-
01	3832	N	3832	-0-	-0-	B -0-	3832	3			N	-0-					-0-
02	3724	N	3454	-0-	-270	B -0-	3454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3999	N	748	-0-	-3251	B -0-	748	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	3618	-0-	-102	B -0-	3618	3			N	-0-					-0-
*05	4005	N	4005	-0-	-0-	B -0-	4005	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
01	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
02	2128 N	1858	-0-	-270 B	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2201 N	403	-0-	-1798 B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1875	-0-	-135 B	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
05	2046 N	1186	-0-	-860 B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
01	3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-	3329	3	N	-0-			-0-
02	3024 N	2969	-0-	-55 B	-0-	2969	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2852 N	999	-0-	-1853 B	-0-	999	3	N	-0-			-0-
04	3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3	N	-0-			-0-
*05	3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	997	-0-	-151 B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	215	-0-	-901 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	646	-0-	-470 B	-0-	646	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
02	2604 N	1203	-0-	-1401 B	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	402	-0-	-2047 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1251	-0-	-82 B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3	N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
02	952 N	841	-0-	-111 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	176	-0-	-816 B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
04	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-			-0-
05	930 N	540	-0-	-390 B	-0-	540	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3	N	-0-			-0-
01	4192 N	4192	-0-	-0- B	-0-	4192	3	N	-0-			-0-
02	4200 N	3600	-0-	-600 B	-0-	3600	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4061 N	1935	-0-	-2126 B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
04	4385 N	4385	-0-	-0- B	-0-	4385	3	N	-0-			-0-
*05	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1521	-0-	-187 B	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	331	-0-	-1405 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
*05	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
01	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3		N	-0-			-0-
02	3080 N	2820	-0-	-260 B	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3162 N	598	-0-	-2564 B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04	2910 N	2396	-0-	-514 B	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
05	3131 N	2910	-0-	-221 B	-0-	2910	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
01	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	357	-0-	-1131 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	897	-0-	-932 B	-0-	897	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1664	-0-	-184 B	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	591	-0-	-1238 B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
*05	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1431	-0-	-249 B	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	306	-0-	-1430 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1647	-0-	-123 B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	959	-0-	-622 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	700	-0-	-912 B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1514	-0-	-222 B	-0-	1514	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02	784 N	624	-0-	-160 B	-0-	624	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	256	-0-	-550 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
*05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	148	-0-	-534 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
05	899 N	424	-0-	-475 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8832 N	7462	-0-	-1370 B	-0-	7462	3		N	-0-			-0-
01	7329 N	7329	-0-	-0- B	-0-	7329	3		N	-0-			-0-
02	7028 N	6355	-0-	-673 B	-0-	6355	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	7471 N	1422	-0-	-6049 B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
04	7246 N	7246	-0-	-0- B	-0-	7246	3		N	-0-			-0-
*05	7275 N	7275	-0-	-0- B	-0-	7275	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
01	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
02	840 N	746	-0-	-94 B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	217	-0-	-465 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
05	837 N	510	-0-	-327 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
01	899 N	531	-0-	-368 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
*05	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-			-0-
02	196 N	140	-0-	-56 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	30	-0-	-156 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
*05	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2972 - 3303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	358	-0-	-510	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1107	-0-	-123	B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	996	-0-	-120	B	-0-	996	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1444 N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1554	-0-	-98	B	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1457 N	465	-0-	-992	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
*05	1890 N	1890	-0-	-0-	B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147 N	422	-0-	-725	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1117	-0-	-61	B	-0-	1117	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1793 N	1793	-0-	-0-	B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1426	-0-	-562	B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1798 N	299	-0-	-1499	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1013	-0-	-568	B	-0-	1013	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	2218	-0-	-246 B	-0-	2218	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2170 N	467	-0-	-1703 B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	1430	-0-	-1019 B	-0-	1430	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
02	1820 N	1602	-0-	-218 B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	338	-0-	-1553 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
*05	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-			-0-
02	532 N	530	-0-	-2 B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	119	-0-	-439 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	351	-0-	-1354 B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
*05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3	N	-0-			-0-
02	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	258	-0-	-641 B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
*05	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
02	924 N	297	-0-	-627 B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	87	-0-	-781 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
*05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	728 N	519	-0-	-209 B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	109	-0-	-542 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
05	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	535	-0-	-364	B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
01	868 N	661	-0-	-207	B	-0-	661	3	N	-0-			-0-
02	756 N	725	-0-	-31	B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	561	-0-	437 B	-3708	561	3			N	-0-			-0-
01	372	N	565	-0-	193 B	-3515	565	3			N	-0-			-0-
02	700	N	491	-0-	-209 B	-3515	491	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3515															
03	558	N	104	-0-	-454 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
01	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
02	392	N	244	-0-	-148 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	78	-0-	-263 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

12	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	574	1	373	3	N	-0-			-0-
01	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	574	1	272	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	103	-0-	-961 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

12	279	N	125	-0-	-154	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
01	217	N	88	-0-	-129	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
01	372	N	331	-0-	-41	B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
02	308	N	272	-0-	-36	B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1255	-0-	-202 B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	816	-0-	-362 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2346														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	2346				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

12	527 N	518	-0-	-9	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	328	-0-	-199	B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

12	310 N	232	-0-	-78	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

12	713 N	500	-0-	-213	B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
01	651 N	360	-0-	-291	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	588 N	232	-0-	-356	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	244	-0-	-252	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	524	-0-	-96 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	332	-0-	-102 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	227	-0-	-114 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	53	-0-	-164 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3		N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-					-0-
02	224	N	102	-0-	-122	B	-0-	102	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	167	-0-	-50	B	-0-	167	3		N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	821	-0-	-344	B	-0-	821	3		N	-0-					-0-
01	1178	N	803	-0-	-375	B	-0-	803	3		N	-0-					-0-
02	1092	N	678	-0-	-414	B	-0-	678	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3		N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3		N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	3		N	-0-					-0-
01	1364	N	1141	-0-	-223	B	-0-	1141	3		N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	B	-0-	1074	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	374	-0-	-866	B	-0-	374	3		N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3		N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1647	-0-	-182 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1576	-0-	-191 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1487	-0-	-81 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4598	N	4598	-0-	-0- B	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
01	5239	N	3835	-0-	-1404 B	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	4796	N	4796	-0-	-0- B	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	5290	N	5290	-0-	-0- B	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
04	3720	N	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	55	-0-	-100 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	434	N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

12	434	N	314	-0-	-120 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

12	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

12	558	N	433	-0-	-125 B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	312	-0-	-122 B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

12	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

12	465	N	306	-0-	-159 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	496	N	197	-0-	-299 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
01	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
02	504	N	402	-0-	-102 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02	476	N	439	-0-	-37 B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
01	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	224	N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	270	N	180	-0-	-90 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	638	-0-	-168 B	-0-	638	3		N	-0-			-0-
01	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
*05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3			N	-0-					28
01	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3			N	-0-					28
02	140	N	139	-0-	-1	B	-0-	139	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					28
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					28
05	155	N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	588	N	533	-0-	-55	B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	597	-0-	-85	B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	980	N	78	-0-	-902	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	114	-0-	-1002	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	266	-0-	-546	B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	82	-0-	-42	B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	112	N	10	-0-	-102	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3195	4169	-0-	974	B	7077	4169	3			N	-0-			-0-
01	11486 R	4409	-0-	-7077	B	-0-	4409	3			N	-0-			-0-
02	4564 #	3875	-0-	-689	B	-689	3875	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -689															
03	4898 #	2049	-0-	-2849	B	-3538	2049	3			N	-0-			-0-
04	4740 #	4201	-0-	-539	B	-4077	4201	3			N	-0-			-0-
05	4898 #	3358	-0-	-1540	B	-5617	3358	3			N	-0-			-0-

RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

12	3472 N	407	-0-	-3065	B	-0-	407	3			N	-0-			192
01	3503 N	11	-0-	-3492	B	-0-	11	3			N	-0-			192
02	3136 N	455	-0-	-2681	B	-0-	455	3			N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1604 N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	3			N	-0-			192
04	3112 N	3112	-0-	-0-	B	-0-	3112	3			N	-0-			192
*05	3108 N	3108	-0-	-0-	B	-0-	3108	3			N	-0-			192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

12	1457 N	1161	-0-	-296	B	-0-	581	1	580	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	729	-0-	-418	B	-0-	365	1	364	3	N	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147 N	742	-0-	-405	B	-0-	371	1	371	3	N	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	B	-0-	723	1	722	3	N	-0-			-0-
*05	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	700	1	700	3	N	-0-			-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

12	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	244	-0-	-903	B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488 N	569	-0-	-919	B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	284	-0-	-584 B	-0-	284	3	N	-0-			-0-
01	806 N	243	-0-	-563 B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
05	992 N	885	-0-	-107 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628

12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 N	774	-0-	-652 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
*05	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3	N	-0-			-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

12	1054 N	849	-0-	-205 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
02	700 N	650	-0-	-50 B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	336	-0-	-501 B	-0-	336	3	N	-0-			-0-
04	870 N	672	-0-	-198 B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
*05	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

12	2139 N	1768	-0-	-371 B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1772	-0-	-212 B	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1005	-0-	-762 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
*05	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-			-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

12	589 N	429	-0-	-160 B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
01	558 N	33	-0-	-525 B	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	448 N	253	-0-	-195 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1182	-0-	-120 B	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1007	-0-	-264 B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	871	-0-	-249 B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	573	-0-	-605 B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
*05	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

12	1054 N	922	-0-	-132 B	-0-	922	3	N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-			-0-
02	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	494	-0-	-436 B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
04	960 N	863	-0-	-97 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
05	899 N	745	-0-	-154 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

12	1209 N	1102	-0-	-107 B	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	896	-0-	-140 B	-0-	896	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	560	-0-	-556 B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
05	992 N	909	-0-	-83 B	-0-	909	3	N	-0-			-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

12	2201 N	175	-0-	-2026 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
04	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1881	-0-	-134 B	-0-	1881	3	N	-0-			-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

12	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
02	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	161	-0-	-304 B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
04	990 N	346	-0-	-644 B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
*05	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-			-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
01	496 N	205	-0-	-291 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
05	465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
01	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RABCO ENERGY //CONT.// 687738
SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1208	-0-	-652 B	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	600	N	213	-0-	-387 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1269	-0-	-591 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1298	-0-	-872 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*04	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
*05	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1105	-0-	-538 B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1130	-0-	-761 B	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
*04	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
*05	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2933	N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1720	-0-	-822 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2945	N	1758	-0-	-1187 B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*04	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*05	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	347	-0-	-211 B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	687	-0-	-57 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	713	N	554	-0-	-159 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*05	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 140818 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2390 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2363	-0-	-55 B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2106	-0-	-250 B	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1359	-0-	-681 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*05	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	298	-0-	-384 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1447	-0-	-41 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1291	-0-	-135 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	832	-0-	-428 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*05	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	209	-0-	-194 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	554	-0-	-314 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	776	-0-	-61 B	-0-	776	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	241	-0-	-131 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANHANDLE, WEST                //CONT.//   68831 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: POTTER
  RED WATER RESOURCES, INC.                 697109
    HATCHER                          WELL #:    1    RRCID -> 023056  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RICHARDSON, EUGENE                        707892
    GRIMES                           WELL #:    1    RRCID -> 024352  COMPL. DATE 07/10/1939  TOTAL DEPTH  3016 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RIO PETROLEUM, INC.                       712840
    JOHNSON, E. B.                   WELL #: G  1 A  RRCID -> 024134  COMPL. DATE 03/19/1973  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT          7      -0-          7  B        -0-           7  2                 N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BUCKSHOT                         WELL #:    1    RRCID -> 088003  COMPL. DATE 11/28/1979  TOTAL DEPTH  2830 PERF. 2569 -  2796
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      620 N       273     -0-        -347 B        -0-         273  2                 N       -0-                                -0-
 01      372 N       200     -0-        -172 B        -0-         200  2                 N       -0-                                -0-
 02      588 N       290     -0-        -298 B        -0-         290  2                 N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      589 N       589     -0-        -0-  B        -0-         589  2                 N       -0-                                -0-
 04      180 N       296     -0-         116 B        -0-         296  2                 N       -0-                                -0-
*05      675 N       675     -0-        -0-  B        -0-         675  2                 N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    REED                             WELL #:    1 A  RRCID -> 100188  COMPL. DATE 12/16/1981  TOTAL DEPTH  3720 PERF. 3374 -  3582
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 A      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HERBER                           WELL #:    1    RRCID -> 101085  COMPL. DATE 05/05/1982  TOTAL DEPTH  3033 PERF. 2772 -  2946
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      155 N        77     -0-         -78 B        -0-          77  2                 N       -0-                                -0-
 01      119 N       119     -0-        -0-  B        -0-         119  2                 N       -0-                                -0-
 02       84 N        83     -0-          -1 B        -0-          83  2                 N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03       62 N        58     -0-          -4 B        -0-          58  2                 N       -0-                                -0-
 04      120 N        46     -0-         -74 B        -0-          46  2                 N       -0-                                -0-
*05      145 N       145     -0-        -0-  B        -0-         145  2                 N       -0-                                -0-
```

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	200	-0-	-141 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	372	N	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	240	N	391	-0-	151 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	341	N	158	-0-	-183 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 2G RRCID -> 153679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 3100

12	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	403	N	22	-0-	-381 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

SARGECO, INC. 748526
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	420	N	224	-0-	-196 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	148	-0-	-317 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	700	N	403	-0-	-297 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	211	-0-	-812 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	930	N	537	-0-	-393 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	65	-0-	-710 B	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
01	713	N	391	-0-	-322 B	-0-	77	1	314	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	146	1	372	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	143	1	276	2	N	-0-					-0-
01	496	N	88	-0-	-408 B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	N	3227	-0-	-214 B	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
01	3255	N	1482	-0-	-1773 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	3003	N	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3269	N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

12	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

12	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	116	1	1181	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	116	1	570	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	961	N	925	-0-	-36 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1643	N	1421	-0-	-222 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

12	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

12	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1319	-0-	-76 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	970	-0-	-146 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	390	N	297	-0-	-93 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1655	-0-	-143 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50 B	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1472	-0-	-40 B	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1417	-0-	-9 B	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1276	-0-	-12 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380	N	1270	-0-	-110 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*04	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5548	N	5548	-0-	-0- B	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
01	4154	N	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	N	3323	-0-	-366 B	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	4247	N	-0-	-0-	-4247 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5597	N	5597	-0-	-0- B	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162	#	2977	-0-	-185 B	-185	2977	3		N	-0-			-0-
01	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-3347				N	-0-			-0-
02	2856	#	-0-	-0-	-2856 B	-6203				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6203														
03	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-9365				N	-0-			-0-
04	3060	#	2859	-0-	-201 B	-9566	2859	3		N	-0-			-0-
05	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-12728				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2244	-0-	-236 B	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
01	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1277	-0-	-428 B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	881	-0-	-111 B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1251	-0-	-361 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1350	-0-	-45 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	937	-0-	-55 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3020	N	2963	-0-	-57 B	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-3162					N	-0-					-0-
04	3060	#	960	-0-	-2100 B	-5262	960	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	-0-	-0-	-3162 B	-8424					N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1135	-0-	-105 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	N	2207	-0-	-738 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1381	-0-	-107 B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	337	-0-	-407 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1029	-0-	-273 B	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	554	-0-	-252 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7378 #	6505	-0-	-873 B	-873	6505	3		N	-0-			-0-
01	7378 #	-0-	-0-	-7378 B	-8251				N	-0-			-0-
02	6664 #	-0-	-0-	-6664 B	-14915				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -14915													
03	7378 #	-0-	-0-	-7378 B	-22293				N	-0-			-0-
04	7140 #	6572	-0-	-568 B	-22861	6572	3		N	-0-			-0-
05	6510 #	-0-	-0-	-6510 B	-29371				N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

12	3224 N	3214	-0-	-10 B	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
01	3410 N	-0-	-0-	-3410 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

12	2604 N	2372	-0-	-232 B	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
01	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

12	2201 N	1984	-0-	-217 B	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

12	1085 N	1012	-0-	-73 B	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1917	-0-	-5 B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	-0-	-0-	-2697 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1801	-0-	-183 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	N	2552	-0-	-455 B	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3065	N	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3908	N	3908	-0-	-0- B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	4216	N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4190	N	4190	-0-	-0- B	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	N	2338	-0-	-4110 B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1885	-0-	-6 B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	549	-0-	-443 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7715	N	7715	-0-	-0- B	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
01	7161	N	-0-	-0-	-7161 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5275	N	5275	-0-	-0- B	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	#	1345	-0-	-2313 B	-2658	1345	3			N	-0-					-0-
01	3317	#	-0-	-0-	-3317 B	-5975					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5975					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5975																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5975					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5975					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5975					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	612	-0-	-39 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	404	-0-	-61	B -0-	404	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	B -0-	798	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2431	-0-	-111	B -0-	2431	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	B -0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	357	-0-	-666	B -0-	357	3			N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	N	4911	-0-	-142	B -0-	4911	3			N	-0-					-0-
01	5673	N	-0-	-0-	-5673	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	5098	N	5098	-0-	-0-	B -0-	5098	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2540	N	2575	-0-	35	B -0-	2575	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	B -0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1109	-0-	-286 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	N	1465	-0-	-2069 B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	3224	N	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	962	-0-	-650 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2119	-0-	-268 B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4286	N	4286	-0-	-0- B	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	3441	N	-0-	-0-	-3441 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2692	N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1908	-0-	-45 B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1275	-0-	-554 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	N	3386	-0-	-148 B	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
01	3565	N	-0-	-0-	-3565 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	970	-0-	970 B	2769	970	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2769				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2769				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2769													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2769				N	-0-			-0-
04	0 N	39	-0-	39 B	2808	39	3		N	-0-			-0-
*05	2808 N	-0-	-0-	-2808 B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

12	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1519 N	1507	-0-	-12 B	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
02	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
*04	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

12	4103 N	4103	-0-	-0- B	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

12	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A

12	4434 N	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	3		N	-0-			-0-
01	2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2926	N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2088	-0-	-20 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*04	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	504	3	4	9	N	4	3	1			1
01	589	N	374	-0-	-215 B	-0-	367	3	7	9	N	6	7	1			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	5	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	5	4	1			1
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	406	3	3	9	N	3	2	1			2
*05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	377	3	3	9	N	3	3	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	B	1716	3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1486	-0-	-312	-0-	B	1486	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1239	-0-	-217	-0-	B	1239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	B				N	-0-			-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	B	1606	3		N	-0-			-0-
*05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	B	1610	3		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	B	1847	3		N	-0-			-0-
01	2170 N	1687	-0-	-483	-0-	B	1687	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-	B				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	B				N	-0-			-0-
04	1620 N	1153	-0-	-467	-0-	B	1153	3		N	-0-			-0-
*05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	B	1741	3		N	-0-			-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	B	1446	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	B	1411	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1276	-0-	-236	-0-	B	1276	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	B	1689	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	B	1347	3		N	-0-			-0-
*05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	B	1683	3		N	-0-			-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1077	-0-	-132 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1022	-0-	-126 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1052	2	162	9	N	147	121	1			60
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					60

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	644 N	614	-0-	-30 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	930 N	822	-0-	-108 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	812 N	769	-0-	-43 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	741	2	112	9	N	102	87	1			41
05	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					41

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
01	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-				-0-
02	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT				-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	244	-0-	-97 B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
01	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT				-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

12	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
01	1178	N	942	-0-	-236 B	-0-	942	2			N	-0-				-0-
02	952	N	923	-0-	-29 B	-0-	923	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	3000	N	4295	-0-	1295 B	1295	4278	2	17	9	N	15	10	1		7
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	272					N	NO RPT				7

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-				-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	3000	N	4127	-0-	1127 B	1127	4120	2	7	9	N	6	4	1		9
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	104					N	NO RPT				9

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	419	2			N	-0-				-0-
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-				-0-
02	532	N	327	-0-	-205 B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	761	2	4	9	N	4	4	1		8
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT				8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1729 N	1108	-0-	-621 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	657	-0-	-986 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	638	-0-	-650 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1430	-0-	-492 B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1259	-0-	-645 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540 N	391	-0-	-149 B	-0-	385	2	6	9	N	5	3	1			3
05	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					3

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112 N	57	-0-	-55 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	132	-0-	-116 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	299	2	13	9	N	12	9	1			4
05	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					4

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	204	2	14	9	N	13	74	1			45
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					45

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	171	2	20	9	N	18	13	1			7
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					7

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1290 N	744	-0-	-546 B	-0-	712	2	32	9	N	29	21	1			10
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					10

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112 N	84	-0-	-28 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	463	2	1	9	N	1					1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					1

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	403 N	317	-0-	-86 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	336 N	298	-0-	-38 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	386	2	76	9	N	69	68	1			21
05	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					21

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	310 N	210	-0-	-100 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252 N	184	-0-	-68 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	422	2	81	9	N	74	74	1			20
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					20

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	N	246	-0-	-114 B	-0-	243	2	3	9	N	3	2	1			1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330	N	199	-0-	-131 B	-0-	199	2			N	-0-	1	1			1
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					1

READ WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1129	2	15	9	N	14	9	1			6
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					6

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 N	446	-0-	-298 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	651 N	203	-0-	-448 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	672 N	204	-0-	-468 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	893	-0-	-347 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	953	-0-	-223 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1080 N	794	-0-	-286 B	-0-	760	2	34	9	N	31	23	1			12
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					12

WILLIAMS WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	81	1	472	2	N	-0-					-0-
01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	84	1	463	2	N	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	79	1	420	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

12	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

12	4867	N	853	-0-	-4014 B	-0-	853	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

12	2108	N	1677	-0-	-431 B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
01	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A

12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
02	616	N	528	-0-	-88 B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
04	660	N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
05	589	N	508	-0-	-81 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

12	1581	N	1116	-0-	-465 B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	11	-0-	-1508 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	985	-0-	-387 B	-0-	985	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
*05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3	N	-0-			-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
01	589	N	16	-0-	-573 B	-0-	16	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	102	-0-	-1942 B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054	N	749	-0-	-305 B	-0-	749	3	N	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
*05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-			-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4080			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4080			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4080			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-4080							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
01	3410 N	2682	-0-	-728 B	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
02	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	1815	3	N	-0-			-0-
04	2610 N	2549	-0-	-61 B	-0-	2549	3	N	-0-			-0-
05	2976 N	2528	-0-	-448 B	-0-	2528	3	N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
01	744 N	697	-0-	-47 B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
02	644 N	622	-0-	-22 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-			-0-
04	660 N	599	-0-	-61 B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1298	-0-	-158 B	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1511	-0-	-8 B	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1464	-0-	-6 B	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
*05	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

12	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1718	-0-	-266 B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	-0-	-0-	-1344 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1650 N	54	-0-	-1596 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
*05	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

12	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
01	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-			N	-0-			-0-
04	2430 N	1403	-0-	-1027 B	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
*05	2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
01	2728 N	1990	-0-	-738 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	1624 N	-0-	-0-	-1624 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1920 N	1306	-0-	-614 B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*05	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

12	1240 N	1073	-0-	-167 B	-0-	1042	3	31	9	N	28	27	1			10
01	1209 N	1174	-0-	-35 B	-0-	1126	3	48	9	N	44	53	1			1
02	1064 N	-0-	-0-	-1064 B	-0-					N	40	40	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	35	31	1			5
*04	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1151	3	28	9	N	25	13	1			17
*05	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1167	3	22	9	N	20	26	1			10

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

12	992 N	878	-0-	-114 B	-0-	853	3	25	9	N	23	22	1			7
01	961 N	875	-0-	-86 B	-0-	834	3	41	9	N	37	44	1			-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	33	33	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	29	26	1			3
04	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	754	3	23	9	N	21	11	1			13
*05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	928	3	18	9	N	16	22	1			8

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

12	1457 N	1232	-0-	-225 B	-0-	1189	3	43	9	N	39	37	1			14
01	1426 N	1297	-0-	-129 B	-0-	1230	3	67	9	N	61	74	1			1
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	55	55	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	49	43	1			7
*04	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1297	3	39	9	N	35	18	1			24
*05	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1404	3	31	9	N	28	36	1			13

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	187	-0-	187 B	187	187	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104 B	291	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 291																
03	14B2 EXT	29	-0-	29 B	320	29	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	320					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	320					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	79	-0-	-417 B	-0-	76	3	3	9	N	3	3	1			1
01	403	N	43	-0-	-360 B	-0-	37	3	6	9	N	5	6	1			-0-
02	336	N	88	-0-	-248 B	-0-	82	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	58	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	199	3	3	9	N	3	2	1			1
*05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	323	3	2	9	N	2	3	1			1

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1053	-0-	-1 B	-121	1027	3	26	9	N	24	23	1			9
01	1054	N	652	-0-	-402 B	-121	610	3	42	9	N	38	46	1			1
02	980	N	1044	-0-	64 B	-57	1007	3	37	9	N	34	34	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -57																	
03	1054	N	529	-0-	-525 B	-0-	496	3	33	9	N	30	27	1			4
*04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1056	3	24	9	N	22	11	1			15
05	1147	N	755	-0-	-392 B	-0-	736	3	19	9	N	17	23	1			9

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	N	5441	-0-	-1069 B	-0-	5287	3	154	9	N	140	135	1			48
01	6293	N	6147	-0-	-146 B	-0-	5904	3	243	9	N	221	268	1			1
02	5404	N	-0-	-0-	-5404 B	-0-					N	201	201	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5456	N	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	178	158	1			21
*04	5940	N	4996	-0-	-944 B	-0-	4857	3	139	9	N	126	66	1			81
*05	6043	N	6043	-0-	-0- B	-0-	5932	3	111	9	N	101	132	1			48

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	320	-0-	-1013 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	257	-0-	-919 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	#	2064	-0-	-2059 B	-3507	2064	3			N	-0-					-0-
01	3131	N	3487	-0-	356 B	-3151	3487	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2976	-0-	400 B	-2751	2976	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2751																	
03	2077	N	3169	-0-	1092 B	-1659	3169	3			N	-0-					-0-
04	3360	N	2969	-0-	-391 B	-1659	2969	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3073	-0-	-213 B	-1659	3073	3			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	930	-0-	-217 B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	924	N	745	-0-	-179 B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	900	N	765	-0-	-135 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30 B	-0-	807	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
04	780 N	13	-0-	-767 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

12	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	930 N	663	-0-	-267 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
04	630 N	288	-0-	-342 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

12	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*05	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

12	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1290	-0-	-260 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1079	-0-	-237 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302 N	993	-0-	-309 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1041	-0-	-219 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A

12	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	980 N	794	-0-	-186 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	900 N	810	-0-	-90 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*05	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A

12	1586 N	1203	-0-	-383 B	-0-	1167	3	36	9	N	33	31	1			12
01	1612 N	807	-0-	-805 B	-0-	751	3	56	9	N	51	62	1			1
02	1372 N	1226	-0-	-146 B	-0-	1174	3	52	9	N	47	47	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	679	-0-	-530 B	-0-	634	3	45	9	N	41	37	1			5
04	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1174	3	32	9	N	29	15	1			19
*05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1346	3	25	9	N	23	31	1			11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
01	651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
04	540 N	298	-0-	-242 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
01	930 N	658	-0-	-272 B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
04	630 N	405	-0-	-225 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*05	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
01	961 N	733	-0-	-228 B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02	784 N	532	-0-	-252 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	264	-0-	-449 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
01	2604 N	708	-0-	-1896 B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	1998	-0-	-466 B	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
04	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
*05	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	939	-0-	-363 B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
02	980 N	729	-0-	-251 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3		N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3		N	-0-			-0-
*05	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1477	-0-	-507 B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1410	-0-	-214 B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533	3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
01	713 N	645	-0-	-68 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
02	644 N	420	-0-	-224 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
*05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A

12	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1534	-0-	-202 B	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1324	-0-	-608 B	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1233	-0-	-224 B	-0-	1233	3		N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

12	9195 N	9195	-0-	-0- B	-0-	9195	3		N	-0-			-0-
01	8959 N	8946	-0-	-13 B	-0-	8946	3		N	-0-			-0-
02	8736 N	7535	-0-	-1201 B	-0-	7535	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9207 N	8782	-0-	-425 B	-0-	8782	3		N	-0-			-0-
04	8670 N	8041	-0-	-629 B	-0-	8041	3		N	-0-			-0-
05	8339 N	8330	-0-	-9 B	-0-	8330	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A

12	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	97	-0-	-1453 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1147	-0-	-281 B	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	696	-0-	-575 B	-0-	696	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
01	682 N	445	-0-	-237 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	420 N	317	-0-	-103 B	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1194	-0-	-232 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1022	-0-	-210 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	862	-0-	-308 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	517	-0-	-630 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
02	2772	N	1559	-0-	-1213 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1566	-0-	-114 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	623	-0-	-1113 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	305	-0-	-1319 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1461	-0-	-368 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1221	-0-	-669 B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*05	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	4061	N	2974	-0-	-1087 B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
02	3276	N	244	-0-	-3032 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4295	N	4295	-0-	-0- B	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	1397	-0-	-1483 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1196	-0-	-988 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1844	-0-	-16 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	344	-0-	-989 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	873	-0-	-243 B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	695	-0-	-397 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	775	N	391	-0-	-384 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	265	-0-	-1812 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1923	-0-	-37 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	147	-0-	-1992 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	868	N	452	-0-	-416 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	812	N	495	-0-	-317 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	558	N	432	-0-	-126 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	937	-0-	-799 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	233	-0-	-1699 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	275	-0-	-1430 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	649	-0-	-947 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	713	N	346	-0-	-367 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	943	-0-	-514 B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1263	-0-	-81 B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	4	-0-	-1112 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1395 N	506	-0-	-889 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	637	-0-	-563 B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
05	899 N	350	-0-	-549 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	198	-0-	-1135 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	609	-0-	-399 B	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05	682 N	352	-0-	-330 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
01	1271 N	510	-0-	-761 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	811	-0-	-477 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
05	899 N	2	-0-	-897 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
01	992 N	583	-0-	-409 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
02	952 N	865	-0-	-87 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
05	961 N	349	-0-	-612 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1983	3		N	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3		N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3		N	-0-					-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3		N	-0-					-0-
01	1798	N	717	-0-	-1081	B	-0-	717	3		N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3		N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3		N	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	B	-0-	777	3		N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2207	N	2207	-0-	-0-	B	-0-	2207	3		N	-0-					-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3		N	-0-					-0-
05	2263	N	1191	-0-	-1072	B	-0-	1191	3		N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3		N	-0-					-0-
01	1736	N	1630	-0-	-106	B	-0-	1630	3		N	-0-					-0-
02	2212	N	1725	-0-	-487	B	-0-	1725	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3		N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3		N	-0-					-0-
05	1922	N	997	-0-	-925	B	-0-	997	3		N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	3		N	-0-					-0-
01	1643	N	1599	-0-	-44	B	-0-	1599	3		N	-0-					-0-
02	1736	N	1451	-0-	-285	B	-0-	1451	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1682	3		N	-0-					-0-
04	1560	N	1233	-0-	-327	B	-0-	1233	3		N	-0-					-0-
05	1612	N	497	-0-	-1115	B	-0-	497	3		N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2197	N	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3		N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3		N	-0-					-0-
02	2044	N	1863	-0-	-181	B	-0-	1863	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2029	-0-	-172	B	-0-	2029	3		N	-0-					-0-
04	1620	N	1344	-0-	-276	B	-0-	1344	3		N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1227	-0-	-230 B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1390	-0-	-178 B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	540	-0-	-1010 B	-0-	540	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	945	-0-	-399 B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	628	-0-	-426 B	-0-	628	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
01	2077 N	1528	-0-	-549 B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1396	-0-	-312 B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1401	-0-	-69 B	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	806	-0-	-744 B	-0-	806	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1460	-0-	-121 B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1729	-0-	-511 B	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
05	1922 N	559	-0-	-1363 B	-0-	559	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1073	-0-	-539 B	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
02	1288 N	936	-0-	-352 B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	586	-0-	-437 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
02	784 N	665	-0-	-119 B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-			-0-
04	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651	3		N	-0-			-0-
05	744 N	556	-0-	-188 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	210	-0-	-720 B	-0-		210	3		N	-0-			-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-		1720	3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2075	-0-	-193 B	-0-		2075	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-		2049	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1409	-0-	-241 B	-0-		1409	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1976	-0-	-318 B	-0-		1976	3		N	-0-			-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744 N	168	-0-	-576 B	-0-		168	3		N	-0-			-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-		1686	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1701	-0-	-7 B	-0-		1701	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-		1949	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1530	-0-	-90 B	-0-		1530	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1666	-0-	-225 B	-0-		1666	3		N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	868 N	78	-0-	-790 B	-0-		78	3		N	-0-			-0-
01	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-		2065	3		N	-0-			-0-
02	2436 N	2170	-0-	-266 B	-0-		2170	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-		2374	3		N	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-		2094	3		N	-0-			-0-
05	2418 N	1985	-0-	-433 B	-0-		1985	3		N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3007 N	149	-0-	-2858 B	-0-		149	3		N	-0-			-0-
01	3038 N	2111	-0-	-927 B	-0-		2111	3		N	-0-			-0-
02	2744 N	2717	-0-	-27 B	-0-		2717	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-		2975	3		N	-0-			-0-
04	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-		2605	3		N	-0-			-0-
05	3007 N	2976	-0-	-31 B	-0-		2976	3		N	-0-			-0-

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

12	0	N	263	-0-	263	B	-847	263	3	N	-0-			-0-
01	651	N	277	-0-	-374	B	-847	277	3	N	-0-			-0-
02	448	N	2	-0-	-446	B	-847	2	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -847														
03	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3	N	-0-			-0-
04	270	N	1	-0-	-269	B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
01	2170	N	421	-0-	-1749	B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	1450	-0-	-846	B	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	3	N	-0-			-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
*05	2297	N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	3	N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1992	N	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1841	-0-	-205	B	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
02	2184	N	1760	-0-	-424	B	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1984	N	1472	-0-	-512	B	-0-	1472	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1701	-0-	-69	B	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1414	-0-	-539	B	-0-	1414	3	N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

12	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3	N	-0-			-0-
02	560	N	529	-0-	-31	B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
04	840	N	256	-0-	-584	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
05	589	N	333	-0-	-256	B	-0-	333	3	N	-0-			-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

12	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	619	-0-	-1055	B	-0-	619	3	N	-0-			-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
01	775 N	270	-0-	-505 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	620	-0-	-124 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
01	2883 N	2309	-0-	-574 B	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
02	2632 N	2198	-0-	-434 B	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
04	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	1181	-0-	-1268 B	-0-	1181	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	886	-0-	-178 B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1144	-0-	-34 B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*05	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	596	-0-	410 B	-547	596	3		N	-0-			-0-
01	837 N	633	-0-	-204 B	-547	633	3		N	-0-			-0-
02	672 N	621	-0-	-51 B	-547	621	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -547													
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
05	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3		N	-0-			-0-
01	4743 N	2920	-0-	-1823 B	-0-	2920	3		N	-0-			-0-
02	4704 N	3406	-0-	-1298 B	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4658 N	4658	-0-	-0- B	-0-	4658	3		N	-0-			-0-
04	4459 N	4459	-0-	-0- B	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
05	3782 N	2331	-0-	-1451 B	-0-	2331	3		N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	967	-0-	-273 B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	961	-0-	-299 B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
*05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
02	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2394	-0-	-6 B	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
05	2511 N	2475	-0-	-36 B	-0-	2475	3		N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	695	-0-	-397 B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	783	-0-	-426 B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	836	-0-	-334 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
*05	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	938	-0-	-240 B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	883	-0-	-349 B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
*05	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	616 N	403	-0-	-213 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	211	-0-	-192 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	420 N	285	-0-	-135 B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	620 N	271	-0-	-349 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
05	837 N	343	-0-	-494 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

12	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
01	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559	3		N	-0-			-0-

LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

12	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
01	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	672 N	434	-0-	-238 B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	119	-0-	-625 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
05	496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

12	1395 N	1148	-0-	-247 B	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	426	-0-	-1000 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1051	-0-	-181 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	747	-0-	-400 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	824	-0-	-354 B	-0-	824	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	3		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

12	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
02	364 N	192	-0-	-172 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	77	-0-	-481 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
*05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A

12	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1461	-0-	-182 B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1244	-0-	-352 B	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
*05	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

12	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	955	-0-	-109 B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
04	990 N	988	-0-	-2 B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
*05	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

12	3100 N	503	-0-	-2597 B	302	503	3		N	-0-			-0-
01	816 N	514	-0-	-302 B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	5516 #	345	-0-	-5171 B	-5171	345	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5171													
03	6107 #	538	-0-	-5569 B	-10740	538	3		N	-0-			-0-
04	5910 #	525	-0-	-5385 B	-16125	525	3		N	-0-			-0-
05	6107 #	448	-0-	-5659 B	-21784	448	3		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
01	558 N	334	-0-	-224 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	504 N	281	-0-	-223 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

12	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	784	N	577	-0-	-207 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	838	-0-	-123 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	750	N	596	-0-	-154 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

12	961	N	595	-0-	-366 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	899	N	47	-0-	-852 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	812	N	615	-0-	-197 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

12	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1472	-0-	-419 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1251	-0-	-373 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01	868 N	615	-0-	-253 B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
02	616 N	577	-0-	-39 B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
04	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
05	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3	N	-0-			-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

12	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
01	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
02	252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-			-0-
*05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-			-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

12	961 N	629	-0-	-332 B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1620	-0-	-147 B	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
02	2688 N	2354	-0-	-334 B	-0-	2354	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1521	-0-	-39 B	-0-	1521	3	N	-0-			-0-
*05	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3	N	-0-			-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
02	840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
*05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

12	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
02	504 N	414	-0-	-90 B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
*05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

12	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1876 N	-0-	-0-	-1876 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	860	-0-	-848 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A

12	3688	N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	3438	N	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3260	N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3693	N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3582	N	3582	-0-	-0- B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	3596	N	3264	-0-	-332 B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

12	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	974	-0-	-235 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	735	-0-	-329 B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1288	-0-	-448 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1489	-0-	-387 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A

12	0	N	628	-0-	628 B	-2025	628	3			N	-0-					-0-
01	62	N	141	-0-	79 B	-1946	141	3			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-1946					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1946																	
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3232	N	3232	-0-	-0- B	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	4340	N	2372	-0-	-1968 B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
02	3696	N	2460	-0-	-1236 B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4354	N	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	3272	N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2036	-0-	-692 B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	847	-0-	-301 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*05	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	838	-0-	-1766 B	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	1070	-0-	-1646 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	130	-0-	-1513 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
01	992	N	739	-0-	-253 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	175	-0-	-879 B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2511	-0-	-248 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2177	-0-	-175 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	544	-0-	-2215 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2041	-0-	-389 B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2409	-0-	-9 B	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1170	-0-	-442 B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1012	-0-	-136 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	235	-0-	-819 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
01	2046 N	1331	-0-	-715 B	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1193	-0-	-487 B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	268	-0-	-1022 B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*05	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1028	-0-	-305 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	527	-0-	-817 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
04	990 N	911	-0-	-79 B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
*05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
01	2449 N	1062	-0-	-1387 B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1870	-0-	-90 B	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1335	-0-	-742 B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
01	3782 N	58	-0-	-3724 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	3220 N	3169	-0-	-51 B	-0-	3169	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	3		N	-0-			-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
*05	3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	69	-0-	-768 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1580	-0-	-280 B	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1595	-0-	-169 B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1516	-0-	-251 B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
01	2790 N	1971	-0-	-819 B	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2449 N	1210	-0-	-1239 B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1920 N	278	-0-	-1642 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*05	2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2918 N	2093	-0-	-825 B	702	2093	3		N	-0-			-0-
01	3124 N	2422	-0-	-702 B	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
02	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3		N	-0-			-0-
04	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
05	2635 N	1235	-0-	-1400 B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1221	-0-	-515 B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	1041	-0-	-323 B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1306	-0-	-89 B	-0-	1306	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
01	2604 N	2496	-0-	-108 B	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
02	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	2214	-0-	-111 B	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2107	-0-	-323 B	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2555	-0-	-18 B	-0-	2555	3		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1406	-0-	-51 B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1327	-0-	-101 B	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	751	-0-	-706 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
01	2263 N	2	-0-	-2261 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1231	-0-	-337 B	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*05	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
01	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2480 N	1100	-0-	-1380 B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1588	-0-	-692 B	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2396	-0-	-53 B	-0-	2396	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1300	-0-	-1025 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1315	-0-	-421 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1134	-0-	-695 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*05	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1942	-0-	-197 B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1285	-0-	-575 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1503	-0-	-149 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1480	-0-	-132 B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	808	-0-	-422 B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1394	-0-	-280 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1360	-0-	-410 B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	342	-0-	-1332 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	999	-0-	-1140 B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	375	-0-	-773 B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3187	N	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3197	N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
*05	3081	N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1835	-0-	-273 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1652	-0-	-448 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2105	-0-	-3 B	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	295	-0-	-1475 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*05	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	930	N	656	-0-	-274 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	980	N	686	-0-	-294 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	630	N	100	-0-	-530 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1373	-0-	-53 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1501	-0-	-179 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	519	-0-	-1155 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	#	1355	-0-	-1776 B	-3584	1355	3			N	-0-					-0-
01	3131	#	1420	-0-	-1711 B	-5295	1420	3			N	-0-					-0-
02	2828	#	1095	-0-	-1733 B	-7028	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7028																	
03	3131	#	2085	-0-	-1046 B	-8074	2085	3			N	-0-					-0-
04	3030	#	1849	-0-	-1181 B	-9255	1849	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9 B	-9255	1200	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1640	-0-	-344 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1666	-0-	-42 B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	368	-0-	-1222 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*05	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	207	-0-	-599	B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	998	-0-	-645	B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1257	-0-	-255	B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
04	960 N	794	-0-	-166	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1151	-0-	-244	B	-0-	1151	3		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2129	106	-0-	-2023	B	1179	106	3		N	-0-			-0-
01	3348 #	1791	-0-	-1557	B	-378	1791	3		N	-0-			-0-
02	3024 #	3103	-0-	79	B	-299	3103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -299														
03	3422 R	3721	-0-	299	B	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
04	3240 #	1781	-0-	-1459	B	-1459	1781	3		N	-0-			-0-
05	3441 #	3080	-0-	-361	B	-1820	3080	3		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	8	-0-	-1046	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2575 N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2065	-0-	-508	B	-0-	2065	3		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	2051	-0-	811	B	-12033	2051	3		N	-0-			-0-
01	31 N	1040	-0-	1009	B	-11024	1040	3		N	-0-			-0-
02	364 N	250	-0-	-114	B	-11024	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1925 CANCELLED UNDERAGE -> -9099														
03	2046 N	83	-0-	-1963	B	-1925	83	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	62	-0-	-958	B	-1925	62	3		N	-0-			-0-
05	279 N	4	-0-	-275	B	-1925	4	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
01	2697 N	1409	-0-	-1288	B	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	2388	-0-	-76	B	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2423 N	2423	-0-	-0-	B	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1318	-0-	-32	B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
05	2635 N	2246	-0-	-389	B	-0-	2246	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
01	930 N	494	-0-	-436	B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
02	756 N	704	-0-	-52	B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	601	-0-	-112	B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	775 N	522	-0-	-253	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
01	868 N	629	-0-	-239	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	192	-0-	-707	B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	541	-0-	-482	B	-0-	541	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	658	-0-	-861 B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	720	-0-	-736 B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	162	-0-	-923 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92 B	-0-	714	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	6	-0-	-428 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	217	N	5	-0-	-212 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	474	-0-	-518 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	930	N	758	-0-	-172 B	-0-	758	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	806	N	224	-0-	-582 B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	700	N	208	-0-	-492 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	40	-0-	-394 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	279	-0-	-899 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	840	N	178	-0-	-662 B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1410	-0-	-450 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1178	-0-	-446 B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1320	-0-	-106 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1214	-0-	-136 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1223	-0-	-79 B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	195	-0-	-394 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	341	N	9	-0-	-332 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	654	-0-	-1020 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	743	-0-	-1021 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	786	-0-	-609 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	837	N	416	-0-	-421 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3084	N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	2968	N	1889	-0-	-1079 B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3239	N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2178	-0-	-732 B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*05	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	457	-0-	-163 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	558	N	391	-0-	-167 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	532	N	240	-0-	-292 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	57	-0-	-408 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	390	N	40	-0-	-350 B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	713	N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	660	N	625	-0-	-35 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1826	-0-	-313 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1556	-0-	-552 B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	806	N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1333	-0-	-62 B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	431	-0-	-96 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	420	N	30	-0-	-390 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3902	N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	4495	N	3927	-0-	-568 B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	3668	N	3014	-0-	-654 B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3906	N	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3810	N	3038	-0-	-772 B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3348	N	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1239	-0-	-435 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	813	-0-	-531 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1200	N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2144	-0-	-243 B	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1656	-0-	-612 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2070	N	1680	-0-	-390 B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02	224 N	156	-0-	-68 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-			-0-
01	961 N	769	-0-	-192 B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02	784 N	561	-0-	-223 B	-0-	561	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1438	-0-	-81 B	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1275	-0-	-554 B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	947	-0-	-509 B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
01	961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812	2		N	-0-			-0-
02	784 N	604	-0-	-180 B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	780 N	683	-0-	-97 B	-0-	683	2		N	-0-			-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	1025	-0-	-122 B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1040	-0-	-417 B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	764	-0-	-356 B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	980	-0-	-911 B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2 B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	1003	-0-	-33 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	895	-0-	-245 B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
*05	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1214	-0-	-212 B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1212	-0-	-183 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	739	-0-	-431 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	757	-0-	-363 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	625	-0-	-491 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18 B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	810	N	480	-0-	-330 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1483	-0-	-408 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	978	-0-	-792 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3			N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	72	1	32	3	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	324	1	101	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	288	1	519	3	N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	288	1	532	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5807	N	4451	-0-	-1356 B	1661	594	1	3857	3	N	-0-					-0-
01	4557	N	-0-	-0-	-4557 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5042	N	5042	-0-	-0- B	-0-	660	1	4382	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5819	N	5819	-0-	-0- B	-0-	754	1	5065	3	N	-0-					-0-
01	4340	N	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	65	1	990	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	534	-0-	-241 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1049	-0-	-315 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1227	-0-	-757 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2428	-0-	-207 B	-0-	676	1	1752	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	624	1	1327	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1062	-0-	-2038 B	7417	1062	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	4317					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	1517					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1517																	
03	1517	N	-0-	-0-	-1517 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	N	5945	-0-	-968 B	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
01	6541	N	-0-	-0-	-6541 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5692	N	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	288	1	1556	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	174	1	745	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	N	3559	-0-	-1091 B	-0-	450	1	3109	3	N	-0-					-0-
01	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	N	3156	-0-	-285 B	-0-	754	1	2402	3	N	-0-					-0-
01	3348	N	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3321	N	3321	-0-	-0- B	-0-	754	1	2567	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	624	1	1190	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	78	1	56	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1214	-0-	-305 B	-0-	464	1	750	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	432	1	605	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3536	-0-	436 B	436	288	1	3248	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4713	R	4713	-0-	-0- B	-0-	180	1	4533	3	N	-0-					-0-
05	3534	#	-0-	-0-	-3534 B	-3534					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1595	-0-	-79 B	-0-	288	1	1307	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	312	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	276	1	855	3	N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	120	1	112	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	348	1	401	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1376	-0-	-546 B	-0-	572	1	804	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	1	-0-	-2603 B	-5815	1	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5815					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5815					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5815															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	481	1	1515	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	699	N	-0-	-0-	-699 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	372	1	1168	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	264	1	751	3	N	-0-			-0-
02	896	N	608	-0-	-288 B	-0-	156	1	452	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1550	N	270	-0-	-1280 B	-0-	156	1	114	3	N	-0-			-0-
04	990	N	381	-0-	-609 B	-0-	216	1	165	3	N	-0-			-0-
*05	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	372	1	317	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1615	-0-	-177 B	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	543	2	73	9	N	66	64	1			22
05	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					22

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	276	1	1568	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	192	1	800	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1	-0-	-1673 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	780	1	899	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4099	N	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
01	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12176	N	7780	-0-	-4396 B	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
01	8897	N	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3786	N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3796	N	3796	-0-	-0- B	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
01	4123	N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3369	N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2983	N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	56	1	309	3	N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	130	-0-	-1296 B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2843	-0-	-40 B	-0-	728	1	2115	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-3131					N	-0-					-0-
04	3030	#	2047	-0-	-983 B	-4114	468	1	1579	3	N	-0-					-0-
05	3131	#	-0-	-0-	-3131 B	-7245					N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	8	-0-	-116 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	276	1	883	3	N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	553	-0-	-1028 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	-0-	-0-	-2201 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	132	1	213	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1403	-0-	-643 B	-0-	216	1	1187	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1808	-0-	-641 B	-0-	288	1	1520	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	816	-0-	-52 B	-0-	324	1	492	3	N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	240	1	274	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1431	-0-	-987 B	-0-	312	1	1119	3	N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	324	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	350	1	1227	3	N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	217	1	1041	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5361	N	5361	-0-	-0- B	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
01	3379	N	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2989	N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	N	2711	-0-	-668 B	-0-	416	1	2295	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5658	N	5658	-0-	-0- B	-0-	754	1	4904	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	300	1	1066	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	312	1	853	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-3596					N	-0-					-0-
01	5363	#	-0-	-0-	-5363 B	-8959					N	-0-					-0-
02	4844	#	-0-	-0-	-4844 B	-13803					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13803																	
03	5363	#	-0-	-0-	-5363 B	-19166					N	-0-					-0-
04	5190	#	348	-0-	-4842 B	-24008	180	1	168	3	N	-0-					-0-
05	5363	#	-0-	-0-	-5363 B	-29371					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-3596					N	-0-					-0-
01	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-7192					N	-0-					-0-
02	3248	#	-0-	-0-	-3248 B	-10440					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10440																	
03	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-14036					N	-0-					-0-
04	3480	#	2103	-0-	-1377 B	-15413	174	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	3596	#	-0-	-0-	-3596 B	-19009					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1800	-0-	-587 B	-0-	228	1	1572	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	156	1	1621	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	N	-0-	-0-	-3658 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4233	N	4233	-0-	-0- B	-0-	558	1	3675	3	N	-0-					-0-
01	4309	N	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	N	-0-	-0-	-5301 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5022	N	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	184	1	1875	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10403	N	6502	-0-	-3901 B	1116	1064	1	5438	3	N	-0-					-0-
01	8525	N	-0-	-0-	-8525 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6364	N	6364	-0-	-0- B	-0-	950	1	5414	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	250	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	119	-0-	-253 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2061	-0-	-1039 B	10569	504	1	1557	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	7469					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800 B	4669					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4669																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	1569					N	-0-					-0-
04	2807	N	1238	-0-	-1569 B	-0-	234	1	1004	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	N	3009	-0-	-153 B	-0-	676	1	2333	3	N	-0-					-0-
01	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	728	1	2338	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1098	-0-	-948 B	-0-	338	1	760	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	N	2910	-0-	-159 B	-0-	988	1	1922	3	N	-0-					-0-
01	3069	N	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4182	N	4182	-0-	-0- B	-0-	1102	1	3080	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	604	-0-	-1504 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	218	-0-	-1580 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	69	-0-	-1471 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	465	N	252	-0-	-213 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3198		-0-	-0-	-3198 B	-9818					N	-0-					-0-
01	3906	#	-0-	-0-	-3906 B	-13724					N	-0-					-0-
02	3528	#	-0-	-0-	-3528 B	-17252					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -15581 CANCELLED UNDERAGE -> -1671																	
03	3906	#	10	-0-	-3896 B	-19477	10	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	-0-	-0-	-3780 B	-23257					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-23257					N	NO RPT					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	11	-0-	-1973 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1504	-0-	-263 B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*04	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2806	N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	78	-0-	-77 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1356	-0-	-411 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	600	-0-	-113 B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*04	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	977	-0-	-263 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1636	-0-	-193 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	905	-0-	-180 B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 024741 COMPL. DATE 11/09/1944 TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	781	-0-	-1234 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	90	148	1			3
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	226	3	364	9	Y	331	334	1			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1129	3	158	9	Y	144	144	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	997	3	158	9	Y	144	124	1			20
*04	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1404	3	63	9	Y	57	77	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1648	-0-	-26 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1975	-0-	-9 B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*04	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	80	-0-	-540 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1988	-0-	-120 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*04	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	195	-0-	-1603 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1559	-0-	-115 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1784	-0-	-138 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*04	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1825	-0-	-686 B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*04	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*04	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	898	-0-	-590 B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	519	-0-	-194 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2442	-0-	-441 B	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*04	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	6	-0-	-490 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	515	-0-	-632 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1815	-0-	-355 B	-2035	1815	3			N	-0-					-0-
01	0	N	136	-0-	136 B	-1899	136	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1899					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1899																	
03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*04	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1783	-0-	-46 B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1938	-0-	-77 B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1127	-0-	-175 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2155	-0-	-232 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3269	R	3269	-0-	-0- B	-0-	3258	3	11	9	Y	10	24	1			13
01	3193	#	1794	-0-	-1399 B	-1399	1748	3	46	9	Y	42	55	1			-0-
02	2884	#	-0-	-0-	-2884 B	-4283					Y	24	24	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4283																	
03	3193	#	-0-	-0-	-3193 B	-7476					Y	99	99	1			-0-
04	T. A.		880	-0-	880 B	-6596	812	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-6596					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	430	-0-	-1678	B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	863	-0-	-501	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	644	-0-	-224	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1102	-0-	-262	B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	473	-0-	-54	B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2059	-0-	-297 B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*04	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	722	-0-	-115 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3833		8295	-0-	4462 B	7276	8295	3			N	-0-					-0-
01	15716	R	8440	-0-	-7276 B	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
02	4625	R	4625	-0-	-0- B	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4712	#	1931	-0-	-2781 B	-2781	1931	3			N	-0-					-0-
04	8040	#	3287	-0-	-4753 B	-7534	3287	3			N	-0-					-0-
05	8432	#	NO RPT	-0-	-8432 B	-15966					N	NO RPT					-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1225	-0-	-325 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	437	-0-	-834 B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	70	-0-	-736 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1388	-0-	-193 B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	864	-0-	-469 B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
*04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	160	-0-	-212 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	617	-0-	-380 B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1588	-0-	-179 B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1777	-0-	-269 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1	-0-	-1456 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	2	-0-	-1641 B	-2313	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2313					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2313					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2313																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	216	-0-	-156 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1245	-0-	-212 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1271	-0-	-31 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	977	-0-	-108 B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	270	-0-	-1249 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	563	-0-	-615 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	546	-0-	-229 B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1290	-0-	-136 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1486	N	1291	-0-	-195 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	#	880	-0-	-2313 B	-2313	880	3			N	-0-					-0-
01	3193	#	355	-0-	-2838 B	-5151	355	3			N	-0-					-0-
02	2884	#	157	-0-	-2727 B	-7878	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7878																	
03	3193	#	37	-0-	-3156 B	-11034	37	3			N	-0-					-0-
04	3090	#	391	-0-	-2699 B	-13733	391	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-13733					N	NO RPT					-0-

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5163	N	5163	-0-	-0- B	-0-	5064	3	99	9	Y	90	151	1			6
01	5327	N	5327	-0-	-0- B	-0-	4958	3	369	9	Y	335	341	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	147	147	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5059	N	5059	-0-	-0- B	-0-	4897	3	162	9	Y	147	143	1			4
*04	4782	N	4782	-0-	-0- B	-0-	4690	3	92	9	Y	84	89	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	618	-0-	-281 B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1287	-0-	-759 B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*04	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1435	-0-	-53 B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	174	-0-	-508 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	241	-0-	-103 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	804	-0-	-33 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1138	-0-	-40 B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	851	-0-	-482 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1518	-0-	-32 B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	572	-0-	-79 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	83	-0-	-723 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1797	N	1032	-0-	-765 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	756	-0-	-112 B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*04	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1420	-0-	-223 B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*04	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1786	-0-	-229 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*04	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1982	3033	-0-	1051 B	-3465	3033	3		N	-0-			-0-
01	3689 #	2806	-0-	-883 B	-4348	2806	3		N	-0-			-0-
02	2772 #	2062	-0-	-710 B	-5058	2062	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5058													
03	3069 #	504	-0-	-2565 B	-7623	504	3		N	-0-			-0-
04	2940 #	2378	-0-	-562 B	-8185	2378	3		N	-0-			-0-
05	3038 #	NO RPT	-0-	-3038 B	-11223				N	NO RPT			-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
01	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3386	-0-	-0-	-3386 B	-9215				N	-0-			-0-
01	4371 #	-0-	-0-	-4371 B	-13586				N	-0-			-0-
02	3948 #	-0-	-0-	-3948 B	-17534				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16914 CANCELLED UNDERAGE -> -620													
03	4371 #	-0-	-0-	-4371 B	-21285				N	-0-			-0-
04	4230 #	-0-	-0-	-4230 B	-25515				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-25515				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3263		2040	-0-	-1223 B	-1182	2040	3			N	-0-					-0-
01	4216	#	1731	-0-	-2485 B	-3667	1731	3			N	-0-					-0-
02	3808	#	2277	-0-	-1531 B	-5198	2277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5198																	
03	4216	#	1366	-0-	-2850 B	-8048	1366	3			N	-0-					-0-
04	4080	#	2950	-0-	-1130 B	-9178	2950	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-9178					N	NO RPT					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1484	-0-	-4 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*04	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	630	-0-	-145 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1917	-0-	-222	B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*04	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	B	-6523					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6523					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6523					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6523																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1231	-0-	-164	B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	718	-0-	-26	B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1661	-0-	-385 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*04	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1573	-0-	-194 B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	386	-0-	-451 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	934	-0-	-151 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1022	-0-	-125 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3186	N	3185	-0-	-1 B	-875	3185	3			N	-0-					-0-
01	2143	N	3018	-0-	875 B	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3565	#	1428	-0-	-2137 B	-2137	1428	3			N	-0-					-0-
04	3450	#	3070	-0-	-380 B	-2517	3070	3			N	-0-					-0-
05	3565	#	NO RPT	-0-	-3565 B	-6082					N	NO RPT					-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3176		3446	-0-	270 B	-2178	3446	3			N	-0-					-0-
01	3782	#	1811	-0-	-1971 B	-4149	1811	3			N	-0-					-0-
02	3416	#	-0-	-0-	-3416 B	-7565					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5668 CANCELLED UNDERAGE -> -1897																	
03	3782	#	-0-	-0-	-3782 B	-9450					N	-0-					-0-
04	3660	#	1271	-0-	-2389 B	-11839	1271	3			N	-0-					-0-
05	3503	#	NO RPT	-0-	-3503 B	-15342					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	768	-0-	-379 B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1316	-0-	-482 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*04	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2434	-0-	47 B	-3058	2434	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2278	-0-	2278 B	-780	2278	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1851	-0-	780 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*04	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	131	-0-	-210 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3672		-0-	-0-	-3672 B	-6426					N	-0-					-0-
01	6169	#	-0-	-0-	-6169 B	-12595					N	-0-					-0-
02	5572	#	-0-	-0-	-5572 B	-18167					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18167																	
03	6169	#	-0-	-0-	-6169 B	-24336					N	-0-					-0-
04	5970	#	-0-	-0-	-5970 B	-30306					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-30306					N	NO RPT					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2254	-0-	-40 B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*04	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1634	-0-	-195 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*04	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	463	-0-	-343 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1057	-0-	-183 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1679	-0-	-150 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	452	-0-	-1005 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1487	-0-	-745 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*04	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1248	-0-	-798 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	510	-0-	-947 B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1294	-0-	-504 B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	888	-0-	-259 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1	-0-	-1239 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-1745					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1745					N	-0-					-0-
02	0	N	1552	-0-	1552 B	-193	1552	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -193																	
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*04	2412	N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1125	-0-	-828 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1600	-0-	-167 B	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	795	-0-	-135 B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	1	-0-	-774 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1371	-0-	-706 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*04	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	207	-0-	-723 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1633	-0-	-103 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*04	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1494	-0-	-149 B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1289	-0-	-106 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	959	-0-	-157 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1869	-0-	-301 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1922	N	1390	-0-	-532 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2139	N	1977	-0-	-162 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*04	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1457	N	1392	-0-	-65 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	-0-	-0-	-1798 B	-3928					N	-0-					-0-
01	0	N	2	-0-	2 B	-3926	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3926					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1598 CANCELLED UNDERAGE -> -2328																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1598					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1598					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1598					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1515	-0-	-810 B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	1727	-0-	-1001 B	-1713	1727	3			N	-0-					-0-
01	254	N	1967	-0-	1713 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*04	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 025199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705	N	1332	-0-	-373 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	992	N	431	-0-	-561 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	677	-0-	-935 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1301	-0-	-466 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3769		4989	-0-	1220 B	11102	4989	3			N	-0-					-0-
01	15462	R	4360	-0-	-11102 B	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
02	4564	#	4422	-0-	-142 B	-142	4422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142																	
03	5053	#	4468	-0-	-585 B	-727	4468	3			N	-0-					-0-
04	4890	#	3691	-0-	-1199 B	-1926	3691	3			N	-0-					-0-
05	4991	#	NO RPT	-0-	-4991 B	-6917					N	NO RPT					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3263		3427	-0-	164 B	-6904	3427	3			N	-0-					-0-
01	4216	#	3137	-0-	-1079 B	-7983	3137	3			N	-0-					-0-
02	3808	#	-0-	-0-	-3808 B	-11791					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9246 CANCELLED UNDERAGE -> -2545																	
03	4216	#	2	-0-	-4214 B	-13460	2	3			N	-0-					-0-
04	3780	#	-0-	-0-	-3780 B	-17240					N	-0-					-0-
05	3441	#	NO RPT	-0-	-3441 B	-20681					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	550	-0-	-566 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	480	-0-	-543 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1011	-0-	-167 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2283	-0-	-383 B	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	2427	-0-	1559 B	-8157	2427	3			N	-0-					-0-
01	0	N	632	-0-	632 B	-7525	632	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1703	-0-	1703 B	-5822	1703	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2523 CANCELLED UNDERAGE -> -3299																	
03	0	N	1080	-0-	1080 B	-1443	1080	3			N	-0-					-0-
04	0	N	580	-0-	580 B	-863	580	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-863					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	697	-0-	-388 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	759	-0-	-729 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	978	-0-	-293 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*04	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2336		3534	-0-	1198 B	-2512	3534	3			N	-0-					-0-
01	3162	#	321	-0-	-2841 B	-5353	321	3			N	-0-					-0-
02	0	N	3045	-0-	3045 B	-2308	3045	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2308																	
03	0	N	395	-0-	395 B	-1913	395	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2102	-0-	-1318 B	-3231	2102	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	NO RPT	-0-	-3534 B	-6765					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*04	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1014	-0-	-274 B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1140	N	243	-0-	-897 B	-0-	239	2	4	9	N	4	5	1			12
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1855	-0-	-357 B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3611	N	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	4280	N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4340	N	3821	-0-	-519 B	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4140	N	721	-0-	-3419 B	-0-	707	2	14	9	N	13	14	1			38
05	4216	N	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT					38

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	989	-0-	-635 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	3	6	1			14
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					14

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	806	N	598	-0-	-208 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	728	N	715	-0-	-13 B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3848	N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	3016	N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	3920	N	2725	-0-	-1195 B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2910	N	1984	-0-	-926 B	-0-	1963	2	21	9	N	19	23	1			67
05	3007	N	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					N	NO RPT					67

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02	476 N	216	-0-	-260 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	480 N	282	-0-	-198 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	744 N	501	-0-	-243 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	713 N	555	-0-	-158 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	682 N	476	-0-	-206 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
01	527 N	398	-0-	-129 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01	465 N	352	-0-	-113 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	7843 N	7843	-0-	-0- B	-0-	7843 2		N	-0-			-0-
01	8557 N	8557	-0-	-0- B	-0-	8557 2		N	-0-			-0-
02	8932 N	7506	-0-	-1426 B	-0-	7506 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7843 N	NO RPT	-0-	-7843 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	8280 N	3454	-0-	-4826 B	-0-	3411 2	43 9	N	39	42 1		63
05	8308 N	NO RPT	-0-	-8308 B	-0-			N	NO RPT			63

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5847 N	5847	-0-	-0- B	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	6304 N	6304	-0-	-0- B	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
02	6216 N	5389	-0-	-827 B	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5859 N	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	6548 N	6548	-0-	-0- B	-0-	6547	2	1	9	N	1	18	1			33
05	5952 N	NO RPT	-0-	-5952 B	-0-					N	NO RPT					33

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3640 N	3256	-0-	-384 B	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3379 N	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3540 N	3138	-0-	-402 B	-0-	3117	2	21	9	N	19	16	1			33
05	3596 N	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					33

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4894 N	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
01	5112 N	5112	-0-	-0- B	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
02	5292 N	4487	-0-	-805 B	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4898 N	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4950 N	-0-	-0-	-4950 B	-0-					N	9	12	1			37
05	4960 N	NO RPT	-0-	-4960 B	-0-					N	NO RPT					37

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1205	-0-	-195 B	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	784 N	618	-0-	-166 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	558 N	254	-0-	-304 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	504 N	422	-0-	-82 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1130	-0-	-420 B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1201	-0-	-367 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1080 N	431	-0-	-649 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	476 N	355	-0-	-121 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	450 N	394	-0-	-56 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	644 N	503	-0-	-141 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	784 N	563	-0-	-221 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600 N	255	-0-	-345 B	-0-	254	2	1	9	N	1	2	1			1
05	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1087	-0-	-341 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170 N	716	-0-	-454 B	-0-	716	2			N	-0-	3	1			1
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	450 N	157	-0-	-293 B	-0-	157	2			N	-0-	2	1			2
05	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	840	N	194	-0-	-646 B	-0-	191	2	3	9	N	3	4	1			9
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					9

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	N	13	-0-	-257 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4665	-0-	1565 B	1565	4665	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3916	-0-	816 B	2381	3916	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2281	-0-	-519 B	1862	2281	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1862																	
03	2190	N	328	-0-	-1862 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	4500	#	1976	-0-	-2524 B	-2524	1976	3			N	-0-					-0-
05	4650	#	NO RPT	-0-	-4650 B	-7174					N	NO RPT					-0-

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	480	N	326	-0-	-154 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1121	-0-	-274 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1141	-0-	-735 B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1931	2	2	9	N	2					2
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					2

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	786	2	1	9	N	1					1
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					1

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025576 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1432	-0-	-242 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1504	-0-	-139 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2058	2	8	9	N	7					8
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					8

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	916	-0-	-231 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	873	-0-	-181 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	924	N	811	-0-	-113 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	884	2	4	9	N	4					4
05	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					4

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	18	-0-	-106 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	126	-0-	-60	B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	300	N	162	-0-	-138	B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	95	-0-	-401	B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
01	1364	N	972	-0-	-392	B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1834	N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834 3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
05	2108	N	661	-0-	-1447	B	-0-	661 3	N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3	N	-0-			-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
*05	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

12	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
01	3596 N	2772	-0-	-824 B	-0-	2772	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1813	-0-	-987 B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3173 N	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3	N	-0-			-0-
04	2670 N	2243	-0-	-427 B	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1689	-0-	-326 B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1125	-0-	-499 B	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1003	-0-	-827 B	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	713	-0-	-527 B	-0-	713	3	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3	N	-0-			-0-
02	2604 N	1324	-0-	-1280 B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1189	-0-	-821 B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	550	-0-	-907 B	-0-	550	3	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
01	992 N	633	-0-	-359 B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
02	952 N	682	-0-	-270 B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
05	744 N	580	-0-	-164 B	-0-	580	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	753	-0-	-367 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	837	N	539	-0-	-298 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	518	N	121	-0-	-397 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		476	-0-	476 B	476	94	1	382	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1602	-0-	-134 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1572	-0-	-136 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	454	-0-	-1251 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	284	-0-	-1276 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	1845	-0-	-759 B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1595	-0-	-141 B	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1690	-0-	-170 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1507	-0-	-293 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*05	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	500	1	578	3	N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

12	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	425	1	1379	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		1770	-0-	1770 B	1770	305	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2414	-0-	2414 B	4184	260	1	2154	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4184																	
03	14B2 EXT		1047	-0-	1047 B	5231	260	1	787	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1786	-0-	1786 B	7017	260	1	1526	3	N	-0-					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0- B	7017					N	NO RPT					-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3376		2114	-0-	-1262 B	-4120	2114	3			N	-0-					-0-
01	4774	#	2081	-0-	-2693 B	-6813	2081	3			N	-0-					-0-
02	4312	#	2927	-0-	-1385 B	-8198	2927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6497 CANCELLED UNDERAGE -> -1701																	
03	4247	#	643	-0-	-3604 B	-10101	643	3			N	-0-					-0-
04	4110	#	1809	-0-	-2301 B	-12402	1809	3			N	-0-					-0-
05	4030	#	NO RPT	-0-	-4030 B	-16432					N	NO RPT					-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2480	N	1012	-0-	-1468 B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2232	N	2177	-0-	-55 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	341	N	169	-0-	-172 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	#	1629	-0-	-2432 B	-4635	300	1	1329	2	N	-0-					-0-
01	4061	#	1573	-0-	-2488 B	-7123	313	1	1260	2	N	-0-					-0-
02	3668	#	1533	-0-	-2135 B	-9258	296	1	1237	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9258																	
03	4061	#	NO RPT	-0-	-4061 B	-13319					N	NO RPT					-0-
04	3930	#	1364	-0-	-2566 B	-15885	1364	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-15885					N	NO RPT					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1685	-0-	-144 B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					6
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2	N	-0-			-0-
01	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-			-0-
02	700 N	499	-0-	-201 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-			N	1			27
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-			N	NO RPT			27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1257	-0-	-731 B	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1258	-0-	-422 B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1002	-0-	-393 B	-0-	1002	3	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	914	-0-	-605 B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	774	-0-	-346 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
05	868 N	593	-0-	-275 B	-0-	593	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1276	-0-	-367 B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	788	-0-	-332 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1079	-0-	-151 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	868	N	515	-0-	-353 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1015	-0-	-318 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	897	-0-	-447 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	990	N	854	-0-	-136 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	992	N	478	-0-	-514 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2862	-0-	62 B	62	2862	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62																	
03	2189	N	2127	-0-	-62 B	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1100	-0-	-820 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	546	-0-	-2616 B	-2616	546	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	649	-0-	-695 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	255	-0-	-923 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	665	-0-	-141 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	744	N	607	-0-	-137 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1710	-0-	-57 B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	806	1	904	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	N	2960	-0-	-729 B	-0-	624	1	2336	3	N	-0-					-0-
01	3596	N	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3491	N	3491	-0-	-0- B	-0-	650	1	2841	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3381	N	3381	-0-	-0- B	-0-	336	1	3045	3	N	-0-					-0-
01	4495	N	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	138	1	1707	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	624	1	921	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	308	N	177	-0-	-131 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					9
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					8
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	682	N	591	-0-	-91 B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	899	N	827	-0-	-72 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694

12	1519	N	1379	-0-	-140 B	-0-	300	1	1079	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	348	1	991	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

12	279	N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	198	-0-	-42 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	1220	-0-	-152 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1290 N	846	-0-	-444 B	-0-	835	2	11	9	N	10	11	1			29
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					29

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	252 N	143	-0-	-109 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150 N	42	-0-	-108 B	-0-	42	2			N	-0-	1	1			2
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					2

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	780	-0-	-646 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1451	-0-	-68 B	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*04	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	448	-0-	-172 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	124	N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	348	1	1213	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	360	1	1160	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	966	-0-	-243 B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	601	-0-	-329 B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	21	21	1			8
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	34	41	1			1
02	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	726	3	34	9	N	31	31	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	706	3	30	9	N	27	24	1			4
*04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1303	3	21	9	N	19	10	1			13
*05	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1264	3	17	9	N	15	20	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

12	3457	N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3940	N	3940	-0-	-0- B	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3892	N	3278	-0-	-614 B	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3810	N	454	-0-	-3356 B	-0-	446	2	8	9	N	7	11	1			70
05	3627	N	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT					70

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

12	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894

12	2626	N	2581	-0-	-45 B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2856	#	2356	-0-	-500 B	-500	2356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -500																	
03	3162	#	NO RPT	-0-	-3162 B	-3662					N	NO RPT					-0-
04	3060	#	2180	-0-	-880 B	-4542	2167	2	13	9	N	12	11	1			23
05	3162	#	NO RPT	-0-	-3162 B	-7704					N	NO RPT					23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5606 N	5606	-0-	-0- B	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	5609 N	5609	-0-	-0- B	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	6160 N	4932	-0-	-1228 B	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5611 N	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5430 N	-0-	-0-	-5430 B	-0-					N	10	14	1			43
05	5456 N	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-					N	NO RPT					43

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	741	-0-	-379 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	840 N	183	-0-	-657 B	-0-	179	2	4	9	N	4	4	1			11
05	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					11

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	392 N	310	-0-	-82 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	390 N	43	-0-	-347 B	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			3
05	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					3

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806 N	588	-0-	-218 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	700 N	547	-0-	-153 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	436	-0-	-1083 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
*04	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	684	-0-	-153 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
01	744 N	171	-0-	-573 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
02	700 N	95	-0-	-605 B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	338	-0-	-127 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3137		1469	-0-	-1668 B	-2805	1469	3			N	-0-					-0-
01	3348	#	1793	-0-	-1555 B	-4360	1793	3			N	-0-					-0-
02	3024	#	1693	-0-	-1331 B	-5691	1693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5691																	
03	3348	#	968	-0-	-2380 B	-8071	968	3			N	-0-					-0-
04	3240	#	1940	-0-	-1300 B	-9371	1940	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-9371					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2280	N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	891	-0-	-163 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	315	-0-	315 B	315	315	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	315					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	235	-0-	-106 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	372	N	269	-0-	-103 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	4	-0-	-554 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	570	N	188	-0-	-382 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234 B	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	528	-0-	-154 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	837	N	557	-0-	-280 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	924	N	439	-0-	-485 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	111	-0-	-850 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	465	N	372	-0-	-93 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1535	-0-	-77 B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*04	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

12	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
01	1147	N	397	-0-	-750 B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	527	-0-	-481 B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
*05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-			-0-

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

12	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

12	434	N	101	-0-	-333 B	-377	101	3	N	-0-			-0-
01	0	N	160	-0-	160 B	-217	160	3	N	-0-			-0-
02	7	N	2	-0-	-5 B	-217	2	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -217													
03	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
*05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	1	-0-	-619 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1320	N	1225	-0-	-95 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3679	-0-	879 B	879	3679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				879												
03	2305 N	1426	-0-	-879 B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	653	-0-	-1559 B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	-0-	2	1			10
05	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					10

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	308 N	81	-0-	-227 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90 N	40	-0-	-50 B	-0-	30	2	10	9	N	9	4	1			6
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					6

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT 122 WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	644 N	577	-0-	-67 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	129	-0-	-460 B	-0-	126	2	3	9	N	3	4	1			2
04	510 N	96	-0-	-414 B	-0-	94	2	2	9	N	2	2	1			2
05	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					2

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GAYDEN WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	313	-0-	-214 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	496 N	360	-0-	-136 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4214	-0-	1114 B	2404	4214	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	4538	-0-	1438 B	3842	4538	3			N	-0-					-0-
02	5239 R	1397	-0-	-3842 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4123 #	364	-0-	-3759 B	-3759	364	3			N	-0-					-0-
04	4080 #	995	-0-	-3085 B	-6844	995	3			N	-0-					-0-
05	4526 #	NO RPT	-0-	-4526 B	-11370					N	NO RPT					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499 N	-0-	-0-	-499 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	N	1221	-0-	-1755 B	-0-	312	1	909	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3047	-0-	47 B	47	754	1	2293	3	N	-0-					-0-
*05	47	N	-0-	-0-	-47 B	-0-					N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	540	-0-	-111 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	651	N	477	-0-	-174 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	588	N	415	-0-	-173 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	431	-0-	-96 B	-0-	386	2	45	9	N	41	52	1			26
*04	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	826	2	113	9	N	103	89	1			40
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					40

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	32	-0-	-247 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1610	-0-	-591 B	-0-	540	1	1070	3	N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2838	N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1310	-0-	-581 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*04	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596		9770	-0-	6174 B	-11205	9770	3			N	-0-					-0-
01	4588	#	8548	-0-	3960 B	-7245	8548	3			N	-0-					-0-
02	0	N	2155	-0-	2155 B	-5090	2155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5090																	
03	0	N	310	-0-	310 B	-4780	310	3			N	-0-					-0-
04	9450	#	1867	-0-	-7583 B	-12363	1867	3			N	-0-					-0-
05	9765	#	NO RPT	-0-	-9765 B	-22128					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	920	-0-	-72 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	548	-0-	-382 B	-0-	531	2	17	9	N	15	19	1			3
04	930	N	703	-0-	-227 B	-0-	671	2	32	9	N	29	22	1			10
05	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					10

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	993	-0-	-433 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	977	-0-	-449 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	853	-0-	-211 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	658	-0-	-334 B	-0-	585	2	73	9	N	66	87	1			42
*04	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1165	2	157	9	N	143	132	1			53
05	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					53

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	272	-0-	-379 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	5	-0-	-274 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	3074	-0-	1338 B	-3702	3074	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2910	-0-	2910 B	-792	2910	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	2180	-0-	792 B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1479	-0-	-443 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	543	-0-	-945 B	-0-	490	2	53	9	N	48	44	1			26
04	1410	N	794	-0-	-616 B	-0-	740	2	54	9	N	49	68	1			7
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					7

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3295	N	2025	-0-	-1270 B	-3353	450	1	1575	3	N	-0-					-0-
01	0	N	2063	-0-	2063 B	-1290	450	1	1613	3	N	-0-					-0-
02	108	N	1398	-0-	1290 B	-0-	450	1	948	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	450	1	532	3	N	-0-					-0-
*04	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	450	1	2177	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	761	-0-	-293 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	899	N	680	-0-	-219 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	868	N	215	-0-	-653 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	1	1	1			-0-
04	660	N	476	-0-	-184 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1113	-0-	-716 B	-0-	276	1	837	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	348	1	852	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	N	4868	-0-	-1084 B	-0-	928	1	3940	3	N	-0-					-0-
01	4929	N	-0-	-0-	-4929 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	5800	N	5800	-0-	-0- B	-0-	896	1	4904	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3121	N	1875	-0-	-1246 B	-1677	990	1	885	3	N	-0-					-0-
01	778	N	2455	-0-	1677 B	-0-	990	1	1465	3	N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	990	1	977	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	990	1	591	3	N	-0-					-0-
*04	3012	N	3012	-0-	-0- B	-0-	990	1	2022	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	728	N	662	-0-	-66 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	642	-0-	-71 B	-0-	639	2	3	9	N	3	14	1			5
*04	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1303	2	4	9	N	4	2	1			7
05	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					7

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3341	N	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3348	N	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	476	N	320	-0-	-156	B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3979	N	3979	-0-	-0-	B	-0-	1302	1	2677	3	N	-0-					-0-
01	3038	N	-0-	-0-	-3038	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	3291	N	3291	-0-	-0-	B	-0-	1008	1	2283	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	624	-0-	-2476	B	32191	96	1	528	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	29091					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	B	26291					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26291																		
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	23191					N	-0-					-0-
04	3000	N	2215	-0-	-785	B	22406	336	1	1879	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	B	19306					N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					20
04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3857		5466	-0-	1609	B	7548	451	1	5015	3	N	-0-					-0-
01	12006	R	4458	-0-	-7548	B	-0-	451	1	4007	3	N	-0-					-0-
02	5320	#	4521	-0-	-799	B	-799	451	1	4070	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -799																		
03	5921	#	2339	-0-	-3582	B	-4381	451	1	1888	3	N	-0-					-0-
04	5730	#	4731	-0-	-999	B	-5380	451	1	4280	3	N	-0-					-0-
05	5921	#	NO RPT	-0-	-5921	B	-11301					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3309		4230	-0-	921 B	3496	4230	3			N	-0-					-0-
01	8034	R	4538	-0-	-3496 B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
02	4159	R	4159	-0-	-0- B	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4371	#	2739	-0-	-1632 B	-1632	2739	3			N	-0-					-0-
04	4230	#	4545	-0-	315 B	-1317	4545	3			N	-0-					-0-
05	4526	#	NO RPT	-0-	-4526 B	-5843					N	NO RPT					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	156	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2035	-0-	-228 B	-0-	522	1	1513	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	450	1	1409	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	N	1282	-0-	-589 B	-0-	192	1	1090	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	312	1	1939	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	650	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	624	-0-	35 B	-21521	624	3			N	-0-					-0-
01	0	N	590	-0-	590 B	-20931	590	3			N	-0-					-0-
02	0	N	539	-0-	539 B	-20392	539	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3573 CANCELLED UNDERAGE -> -16819																	
03	0	N	275	-0-	275 B	-3298	275	3			N	-0-					-0-
04	0	N	825	-0-	825 B	-2473	825	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2473					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1504	-0-	-728 B	-3495	1504	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	550	-0-	550 B	-2945	550	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2945					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1463 CANCELLED UNDERAGE -> -1482																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1463					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1468	-0-	1468 B	5	1468	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	5					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	91	1	1061	3	N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	91	1	890	3	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	91	1	862	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	91	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	91	1	946	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	#	1780	-0-	-1413 B	-7138	300	1	1480	3	N	-0-					-0-
01	3193	#	-0-	-0-	-3193 B	-10331					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10331					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10066 CANCELLED UNDERAGE -> -265																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10066					N	-0-					-0-
04	0	N	2093	-0-	2093 B	-7973	360	1	1733	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7973					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	N	-0-	-0-	-4991 B	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	N	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	195	1	752	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	N	4528	-0-	-3005 B	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
01	7595	N	-0-	-0-	-7595 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

12	1488	N	1405	-0-	-83 B	-0-	348	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	360	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266

12	3572	N	3572	-0-	-0- B	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4003	-0-	4003 B	4003	4003	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	4003					Y	NO RPT					-0-

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700

12	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	606	-0-	-1130 B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	777	-0-	-931 B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

12	3875	N	3339	-0-	-536 B	-0-	324	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	3906	N	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	336	1	3326	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

12	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3	Y	-0-			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	Y	-0-			-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

12	496	N	386	-0-	-110	B	-0-	386	2	N	-0-			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	420	N	378	-0-	-42	B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-			N	NO RPT			-0-

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

12	1147	N	2118	-0-	971	B	-7365	2118	3	N	-0-			-0-
01	0	N	1455	-0-	1455	B	-5910	1455	3	N	-0-			-0-
02	0	N	1959	-0-	1959	B	-3951	1959	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3951														
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

12	1271	N	712	-0-	-559	B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*04	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

12	4929 N	3606	-0-	-1323 B	-0-	999	1	2607	3	N	-0-					-0-
01	4774 N	-0-	-0-	-4774 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4414 N	4414	-0-	-0- B	-0-	1036	1	3378	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

12	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

12	3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	4116 N	3315	-0-	-801 B	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3534 N	830	-0-	-2704 B	-0-	810	2	20	9	N	18	22	1			13
04	3630 N	2092	-0-	-1538 B	-0-	1982	2	110	9	N	100	44	1			69
05	3658 N	NO RPT	-0-	-3658 B	-0-					N	NO RPT					69

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

12	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	88	1	1820	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	603	-0-	-265 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	616	-0-	-221 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	137	-0-	-1754 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1589	-0-	-455 B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	475	-0-	-1292 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	210	1	1257	3	N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	N	4505	-0-	-2160 B	-0-	740	1	3765	3	N	-0-					-0-
01	6014	N	-0-	-0-	-6014 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3856	N	3856	-0-	-0- B	-0-	703	1	3153	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	56	-0-	-223 B	-0-	56	2			N	-0-					5
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					5
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1534	-0-	-370 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232 N	565	-0-	-1667 B	-0-	562	2	3	9	N	3					31
04	1830 N	-0-	-0-	-1830 B	-0-					N	1					32
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2296 N	2013	-0-	-283 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	4					42
04	2520 N	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					42
05	2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	2333	-0-	-271 B	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2325 N	1516	-0-	-809 B	-0-	1509	2	7	9	N	6	11	7			1
*04	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2745	2	2	9	N	2					3
05	2759 N	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					3

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 N	477	-0-	-267 B	-0-	293	1	184	3	N	-0-					-0-
01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	293	1	224	3	N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	60	1	388	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	60	1	227	3	N	-0-					-0-
*04	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	60	1	391	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	N	3797	-0-	480 B	-7541	3797	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-7541					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7541					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1810 CANCELLED UNDERAGE -> -5731																	
03	5828	#	-0-	-0-	-5828 B	-7638					N	-0-					-0-
04	5640	#	941	-0-	-4699 B	-12337	941	3			N	-0-					-0-
05	5828	#	-0-	-0-	-5828 B	-18165					N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1021	-0-	-188 B	-0-	1015	2	6	9	N	5	7	7			-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1708	2	4	9	N	4					4
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					4

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	137	-0-	-793 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	507	-0-	-573 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	837	N	472	-0-	-365 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	3124	-0-	2256 B	-3138	550	1	2574	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-3138					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3138					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2327 CANCELLED UNDERAGE -> -811																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2327					N	-0-					-0-
04	0	N	856	-0-	856 B	-1471	550	1	306	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1471					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	N	3978	-0-	-300 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
01	4371	N	-0-	-0-	-4371 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3615	N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-	1	1			-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1660	2	3	9	N	3	2	1			1
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					1

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1513	-0-	-55 B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1336	-0-	-121 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1521	-0-	-279 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1501	-0-	-173 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

12	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2084	-0-	-768 B	-0-	728	1	1356	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1094	-0-	-208 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	968	-0-	-124 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1072	-0-	-75 B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74 B	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4066	N	4066	-0-	-0- B	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
01	4464	N	-0-	-0-	-4464 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4162	N	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	N	2513	-0-	-1455 B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	4154	N	-0-	-0-	-4154 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	965	-0-	-89 B	-0-	623	1	342	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	904	-0-	-150 B	-0-	623	1	281	2	N	-0-					-0-
02	896	N	789	-0-	-107 B	-0-	563	1	226	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1930	2	51	9	N	46	52	1			9
*04	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	2704	2	63	9	N	57	46	1			20
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					20

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3296	N	2977	-0-	-319 B	-528	330	1	2647	3	N	-0-					-0-
01	818	N	1346	-0-	528 B	-0-	330	1	1016	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6962	N	6962	-0-	-0- B	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
01	6944	N	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7032	N	7032	-0-	-0- B	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	700	N	459	-0-	-241 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	25	-0-	-440 B	-0-	23	2	2	9	N	2	6	1			4
04	420	N	109	-0-	-311 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2	1			4
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	372	1	1189	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1263	-0-	-137 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	64	-0-	-1021 B	-0-	24	2	40	9	N	36	32	1			27
*04	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1515	2	18	9	N	16	14	1			29
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					29

CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	420	N	316	-0-	-104 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	15	-0-	-264 B	-0-	6	2	9	9	N	8	8	1			7
*04	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	547	2	6	9	N	5	4	1			8
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					8

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	392	N	239	-0-	-153 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	59	-0-	-189 B	-0-	58	2	1	9	N	1	3	1			2
04	180	N	68	-0-	-112 B	-0-	64	2	4	9	N	4	2	1			4
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					4

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2326	-0-	-216 B	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

12	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3		N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558	N	88	-0-	-470 B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
04	1200	N	406	-0-	-794 B	-0-	406	3		N	-0-					-0-
05	868	N	468	-0-	-400 B	-0-	468	3		N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

12	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-					-0-
01	1736	N	910	-0-	-826 B	-0-	910	3		N	-0-					-0-
02	1680	N	930	-0-	-750 B	-0-	930	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3		N	-0-					-0-
04	870	N	311	-0-	-559 B	-0-	311	3		N	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3		N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

12	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2		N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2		N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054	N	339	-0-	-715 B	-0-	305	2	34 9	N	31	25	1			22
04	1170	N	567	-0-	-603 B	-0-	563	2	4 9	N	4	6	1			20
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-				N	NO RPT					20

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

12	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	784 N	725	-0-	-59 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	397	-0-	-409 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

12	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	203	-0-	-200 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
01	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
02	1932 N	1614	-0-	-318 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 N	361	-0-	-1189 B	-0-	350	2	11	9	N	10	12	1			8
04	1500 N	521	-0-	-979 B	-0-	491	2	30	9	N	27	14	1			21
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					21

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

12	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2539	-0-	-561 B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2016 N	-0-	-0-	-2016 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2460 N	1371	-0-	-1089 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
*05	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1521	-0-	-401 B	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1487	-0-	-435 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2218	-0-	-882 B	184	2218	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	308	-0-	-126 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	10	-0-	-300 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	504 N	423	-0-	-81 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	474	2	18	9	N	16	14	1			12
*04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	840	2	9	9	N	8	7	1			13
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	33	-0-	-246 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1793	-0-	-594 B	-0-	264	1	1529	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	300	1	1816	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	992	-0-	-248 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	840	N	507	-0-	-333 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	86	-0-	-472 B	-0-	68	2	18	9	N	16	14	1			12
04	720	N	176	-0-	-544 B	-0-	173	2	3	9	N	3	3	1			12
05	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					12

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1667	-0-	-131 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1507	-0-	-198 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1324	-0-	-244 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894		3681	-0-	1787 B	6999	3681	2			N	-0-					-0-
01	10829	R	3830	-0-	-6999 B	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3892	#	3320	-0-	-572 B	-572	3320	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -572																	
03	4309	#	2865	-0-	-1444 B	-2016	2845	2	20	9	N	18					29
04	4170	#	-0-	-0-	-4170 B	-6186					N	2	26	1			5
05	4309	#	NO RPT	-0-	-4309 B	-10495					N	NO RPT					5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	N	3549	-0-	-481 B	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	4216	N	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3007	N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	927	-0-	-109 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	960	N	358	-0-	-602 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3983	N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	4092	N	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4391	N	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	46	1	528	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	46	1	483	3	N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	46	1	474	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	46	1	253	3	N	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	46	1	542	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	183	-0-	-406 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2200	-0-	-249 B	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1487	-0-	-305 B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1339	-0-	-791 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	248	-0-	-2542 B	-1087	248	3			N	-0-					-0-
01	0	N	46	-0-	46 B	-1041	46	3			N	-0-					-0-
02	1491	N	2532	-0-	1041 B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1731 N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	932	-0-	-1084	B	-0-	932	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	B	-0-			N	11	30	1	18
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	B	-0-			N	1	5	1	14
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-			N	NO RPT			14

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
01	2077 N	1759	-0-	-318	B	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1568	-0-	-168	B	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	1715	-0-	-83	B	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1604	-0-	-106	B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1473	-0-	-263	B	-0-	1473	3	N	-0-			-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1501	-0-	-111	B	-0-	1501	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	-0-	-0-	-1643	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	2591	-0-	1940 B	-5886	2591	2			N	-0-					-0-
01	961	N	2732	-0-	1771 B	-4115	2732	2			N	-0-					-0-
02	3108	#	2729	-0-	-379 B	-4494	2729	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3133 CANCELLED UNDERAGE -> -1361																	
03	3441	#	647	-0-	-2794 B	-5927	636	2	11	9	N	10	16	1			9
04	3330	#	1836	-0-	-1494 B	-7421	1717	2	119	9	N	108	44	1			73
05	3441	#	NO RPT	-0-	-3441 B	-10862					N	NO RPT					73

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	868	N	588	-0-	-280 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	700	N	583	-0-	-117 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1044	-0-	-134 B	-0-	1016	3	28	9	N	25	24	1			9
01	1178	N	1123	-0-	-55 B	-0-	1079	3	44	9	N	40	48	1			1
02	1036	N	-0-	-0-	-1036 B	-0-					N	36	36	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	32	28	1			5
*04	1080	N	1013	-0-	-67 B	-0-	988	3	25	9	N	23	12	1			16
*05	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1113	3	20	9	N	18	24	1			9

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2060	3421	-0-	1361 B	10360	3421	3			N	-0-					-0-
01	13671 R	3311	-0-	-10360 B	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	3416 #	982	-0-	-2434 B	-2434	982	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2434																
03	3782 #	-0-	-0-	-3782 B	-6216					N	-0-					-0-
04	3660 #	3147	-0-	-513 B	-6729	3147	3			N	-0-					-0-
05	3627 #	NO RPT	-0-	-3627 B	-10356					N	NO RPT					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	1311	-0-	-146 B	-0-	1275	3	36	9	N	33	32	1			9
01	1581 N	1446	-0-	-135 B	-0-	1387	3	59	9	N	54	63	1			-0-
02	1288 N	-0-	-0-	-1288 B	-0-					N	47	47	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	42	37	1			5
04	1410 N	1301	-0-	-109 B	-0-	1268	3	33	9	N	30	16	1			19
*05	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1471	3	26	9	N	24	31	1			11

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992 N	810	-0-	-182 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	840 N	612	-0-	-228 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	591	-0-	-215 B	-0-	521	2	70	9	N	64	81	1			37
*04	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	903	2	122	9	N	111	107	1			41
05	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					41

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	372	1	1286	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	360	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

12	2418	N	2328	-0-	-90 B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	710	-0-	-382 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	51	-0-	-972 B	-0-	47	2	4	9	N	4	10	1			6
04	600	N	219	-0-	-381 B	-0-	215	2	4	9	N	4	3	1			7
05	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					7

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194

12	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	812	N	468	-0-	-344 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	33	-0-	-680 B	-0-	26	2	7	9	N	6	15	1			10
04	540	N	194	-0-	-346 B	-0-	190	2	4	9	N	4	3	1			11
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	364	N	152	-0-	-212 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	165	-0-	-176 B	-0-	157	2	8	9	N	7	6	1			5
*04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	368	2	4	9	N	4	3	1			6
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					6

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4745	N	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	4719	N	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
02	4480	N	3972	-0-	-508 B	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4743	N	2316	-0-	-2427 B	-0-	2186	2	130	9	N	118	111	1			94
04	4560	N	4312	-0-	-248 B	-0-	4259	2	53	9	N	48	47	1			95
05	4402	N	NO RPT	-0-	-4402 B	-0-					N	NO RPT					95

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1555	-0-	-57 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	510	N	259	-0-	-251 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1036	-0-	-700 B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	912	-0-	-235 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1688	-0-	-358 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1803	-0-	-213 B	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	992	-0-	-992 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1346	-0-	-244 B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*05	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	1660	-0-	-1099 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	588	-0-	-838 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2393	-0-	-149 B	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	806	N	372	-0-	-434 B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	868	N	434	-0-	-434 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	538	-0-	-113 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	360	N	7	-0-	-353 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	496	N	149	-0-	-347 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	722	-0-	-642 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	939	-0-	-405 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	450	-0-	-604 B	-0-	450	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	713 N	147	-0-	-566 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	700 N	314	-0-	-386 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	1749	-0-	-514 B	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	2408 N	1040	-0-	-1368 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2201 N	2107	-0-	-94 B	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1412	-0-	-268 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	988	-0-	-159 B	-0-	988	3			N	-0-					-0-

LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1413	-0-	-127 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1736 N	847	-0-	-889 B	-0-	757	2	90	9	N	82	91	1			15
04	1800 N	1195	-0-	-605 B	-0-	1074	2	121	9	N	110	86	1			39
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					39

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	775 N	608	-0-	-167 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	756 N	494	-0-	-262 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	303	-0-	-503 B	-0-	270	2	33	9	N	30	34	1			6
04	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	493	2	56	9	N	51	38	1			19
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					19

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	800	-0-	-533 B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	980	N	769	-0-	-211 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1023	-0-	-465 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1739	-0-	-137 B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	990	N	686	-0-	-304 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1235	-0-	-98 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1022	-0-	-126 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	711	-0-	-529 B	-0-	637	2	74	9	N	67	78	1			12
04	1170	N	982	-0-	-188 B	-0-	883	2	99	9	N	90	70	1			32
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					32

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1873	-0-	-49 B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	830	-0-	-1030 B	-0-	805	2	25	9	N	23	34	1			3
04	1920	N	1590	-0-	-330 B	-0-	1520	2	70	9	N	64	44	1			23
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					23

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1892	-0-	-61 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1057	-0-	-834 B	-0-	948	2	109	9	N	99	119	1			18
04	1980	N	1516	-0-	-464 B	-0-	1363	2	153	9	N	139	107	1			50
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					50

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4111 N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4155 N	4155	-0-	-0- B	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	4116 N	3358	-0-	-758 B	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4123 N	1869	-0-	-2254 B	-0-	1761	2	108	9	N	98	96	1			80
*04	4217 N	4217	-0-	-0- B	-0-	4173	2	44	9	N	40	38	1			82
05	3720 N	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					82

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	2212	-0-	-113 B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
01	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	2094	-0-	1970 B	-6057	2094	3			N	-0-					-0-
01	0 N	42	-0-	42 B	-6015	42	3			N	-0-					-0-
02	1988 #	4	-0-	-1984 B	-7999	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4269 CANCELLED UNDERAGE -> -3730																
03	2201 #	25	-0-	-2176 B	-6445	25	3			N	-0-					-0-
04	2130 #	46	-0-	-2084 B	-8529	46	3			N	-0-					-0-
05	2201 #	94	-0-	-2107 B	-10636	94	3			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1704	-0-	-94 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1628	-0-	-139 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1117	-0-	-451 B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
01	2604 N	1109	-0-	-1495 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	2912 N	1941	-0-	-971 B	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
04	3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	2139 N	1370	-0-	-769 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	1049	-0-	-67 B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1098	-0-	-49 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	984	-0-	-52 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054 N	637	-0-	-417 B	-0-	570	2	67	9	N	61	71	1			11
04	1050 N	848	-0-	-202 B	-0-	763	2	85	9	N	77	61	1			27
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					27

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
02	924 N	784	-0-	-140 B	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	868 N	389	-0-	-479 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

12	1519 N	733	-0-	-786 B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	756 N	691	-0-	-65 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1211	2	8	9	N	7	28	1			9
*04	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2300	2	9	9	N	8	4	1			13
05	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					13

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

12	1767 N	1746	-0-	-21 B	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	1596 N	1484	-0-	-112 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1736 N	944	-0-	-792 B	-0-	844	2	100	9	N	91	111	1			14
04	1770 N	1282	-0-	-488 B	-0-	1152	2	130	9	N	118	88	1			44
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					44

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

12	806 N	46	-0-	-760 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1648	-0-	-62 B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	1707	-0-	-339 B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	981	-0-	-166 B	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	918	-0-	-230 B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5725	N	5725	-0-	-0- B	-0-	734	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	6137	N	6137	-0-	-0- B	-0-	814	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	6972	N	6262	-0-	-710 B	-0-	794	1	5468	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5735	N	964	-0-	-4771 B	-0-	881	2	83	9	N	75	184	1			16
04	5940	N	1015	-0-	-4925 B	-0-	879	2	136	9	N	124					140
05	6944	N	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-					N	NO RPT					140

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1196	-0-	-788 B	-0-	1170	2	26	9	N	24	30	1			4
04	2010	N	1550	-0-	-460 B	-0-	1484	2	66	9	N	60	49	1			15
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					15

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1016	-0-	-317 B	-0-	151	1	865	3	N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	151	1	952	3	N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	151	1	1515	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	151	1	1053	3	N	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	151	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	328	-0-	-168 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	581	-0-	-819 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	732	-0-	-601 B	-0-	718	2	14	9	N	13	29	1			9
*04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1357	2	22	9	N	20	12	1			17
05	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					17

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1304	-0-	-60 B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

12	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	376	-0-	-89 B	-0-	333	2	43	9	N	39	34	1			6
04	630	N	329	-0-	-301 B	-0-	297	2	32	9	N	29	24	1			11
05	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					11

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

12	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*04	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

12	496	N	98	-0-	-398 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

12	3062	N	2690	-0-	-372 B	792	2690	3			N	-0-					-0-
01	3705	N	2913	-0-	-792 B	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2769	N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*04	2966	N	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1092	-0-	-56	B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	719	-0-	-676	B	-0-	715	2	4	9	N	4	12	1			3
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	25	9	N	23	14	1			12
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT					12

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1332	-0-	-1	B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	909	-0-	-1261	B	-0-	887	1	22	3	N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	278	-0-	278 B	498	278	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	256	-0-	256 B	754	256	2			N	-0-					-0-
02	0 N	172	-0-	172 B	926	172	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 926																
03	926 N	-0-	-0-	-926 B	-0-					N	1					4
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					4
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					4

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	392 N	276	-0-	-116 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	74	-0-	-298 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3926	5549	-0-	1623 B	11462	450	1	5099	3	N	-0-					-0-
01	16619 R	5157	-0-	-11462 B	-0-	450	1	4707	3	N	-0-					-0-
02	5628 #	5467	-0-	-161 B	-161	450	1	5017	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -161																
03	6231 #	3297	-0-	-2934 B	-3095	450	1	2847	3	N	-0-					-0-
04	6030 #	5366	-0-	-664 B	-3759	450	1	4916	3	N	-0-					-0-
05	5859 #	NO RPT	-0-	-5859 B	-9618					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	265	-0-	-262 B	-0-	59	1	206	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	59	1	613	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	59	1	738	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	59	1	605	3	N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	59	1	1005	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1026	-0-	-183 B	-3184	1026	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1386	-0-	1386 B	-1798	1386	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1798					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1076 CANCELLED UNDERAGE -> -722																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1076					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1076					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-1076					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	N	5047	-0-	-347 B	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
01	5259	N	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
02	5180	N	4590	-0-	-590 B	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5053	N	-0-	-0-	-5053 B	-0-					N	9	13	1			6
04	5100	N	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-					N	NO RPT					6
05	5084	N	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					6

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1871	-0-	-61 B	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	5					36
04	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					36
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2202		-0-	-0-	-2202 B	-7933					N	-0-					-0-
01	3007	#	-0-	-0-	-3007 B	-10940					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10940					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8387 CANCELLED UNDERAGE -> -2553																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8387					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8387					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-8387					N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	714	-0-	-650 B	-0-	707	2	7	9	N	6	7	7			1
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					1
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

12	3153 N	3157	-0-	4	B	209	3157	3	N	-0-			-0-
01	3495 N	3286	-0-	-209	B	-0-	3286	3	N	-0-			-0-
02	2908 N	2908	-0-	-0-	B	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
*04	3256 R	3256	-0-	-0-	B	-0-	3256	3	N	-0-			-0-
05	3286 #	NO RPT	-0-	-3286	B	-3286			N	NO RPT			-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

12	1457 N	-0-	-0-	-1457	B	-91			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-91			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-91			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -91													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBER WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

12	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	N	842	-0-	-2196 B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	281	-0-	-2323 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	-0-	-0-	-2240 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1569	-0-	515 B	-6902	1569	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1536	-0-	1536 B	-5366	1536	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1172	-0-	-452 B	-5366	1172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1354 CANCELLED UNDERAGE -> -4012																	
03	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-1354					N	-0-					-0-
04	1500	N	555	-0-	-945 B	-1354	555	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	969	-0-	-333 B	-1354	969	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	11	-0-	-409 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1350	-0-	-50 B	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	3					21
04	1620	N	-0-	-0-	-1620 B	-0-					N	-0-					21
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					21

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	560	N	366	-0-	-194 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	17	-0-	-541 B	-0-	16	2	1	9	N	1					9
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					9
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667 N	-0-	-0-	-667 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	187	-0-	-960 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713 N	586	-0-	-127 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	402	-0-	-187 B	-0-	399	2	3	9	N	3	5	7			-0-
*04	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	760	2	1	9	N	1					1
05	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					1

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168 N	132	-0-	-36 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2399	2	1	9	N	1	2	1			1
*04	3000 N	4747	-0-	1747 B	1747	4743	2	4	9	N	4	3	1			2
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	1592					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	252 N	178	-0-	-74 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	39	-0-	-178 B	-0-	38	2	1	9	N	1	1	1			1
04	180 N	37	-0-	-143 B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			1
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	541	-0-	-358 B	-0-	490	2	51	9	N	46	55	1			7
04	900 N	712	-0-	-188 B	-0-	638	2	74	9	N	67	50	1			24
05	868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					N	NO RPT					24

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	775 N	30	-0-	-745 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	644 N	357	-0-	-287 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	122	-0-	-591 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2728 N	2597	-0-	-131 B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2548 N	2131	-0-	-417 B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2511 N	1190	-0-	-1321 B	-0-	1155	2	35	9	N	32	42	1			6
04	2520 N	1930	-0-	-590 B	-0-	1844	2	86	9	N	78	56	1			28
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	687	-0-	-646 B	-0-	662	2	25	9	N	23	22	1			4
04	1350 N	976	-0-	-374 B	-0-	934	2	42	9	N	38	29	1			13
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					13

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

12	3317 N	3220	-0-	-97 B	-852	3220	2			N	-0-					-0-
01	2676 N	3528	-0-	852 B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3224 N	NO RPT	-0-	-3224 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3420 N	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3410 N	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

12	4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4123 N	3661	-0-	-462 B	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3698 N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4061 N	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3540 N	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4092 N	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

12	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1427	-0-	-278 B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1439	-0-	-241 B	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

12	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1023	-0-	-248 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	1114	-0-	-90 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

12	589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	532 N	464	-0-	-68 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

12	3988 R	3988	-0-	-0-	B	-0-	3988	2			N	-0-				-0-
01	3782 #	3278	-0-	-504	B	-504	3278	2			N	-0-				-0-
02	3416 #	3014	-0-	-402	B	-906	3014	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -906																
03	3999 #	2383	-0-	-1616	B	-2522	2375	2	8	9	N	7	11	1		6
04	3870 #	3122	-0-	-748	B	-3270	3083	2	39	9	N	35	24	1		17
05	3999 #	NO RPT	-0-	-3999	B	-7269					N	NO RPT				17

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

12	1539 N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
01	1519 N	1331	-0-	-188	B	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
02	1428 N	1257	-0-	-171	B	-0-	1257	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

12	1209 N	399	-0-	-810	B	-0-	399	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-				-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

12	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-				-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			N	-0-				-0-
02	1260 N	930	-0-	-330	B	-0-	930	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT				-0-

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

12	992 N	721	-0-	-271	B	-0-	721	2			N	-0-				-0-
01	930 N	864	-0-	-66	B	-0-	864	2			N	-0-				-0-
02	812 N	784	-0-	-28	B	-0-	784	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	619	-0-	-94	B	-0-	619	2			N	-0-				-0-
*04	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	2			N	-0-				-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	596	-0-	-179 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	114	-0-	-475 B	-0-	111	2	3	9	N	3	4	7			-0-
*04	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	726	2	1	9	N	1					1
05	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					1

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	13	-0-	-111 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1345	-0-	-112 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1287	-0-	-77 B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1173	-0-	-87 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	993	-0-	-340 B	-0-	886	2	107	9	N	97	124	1			63
*04	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	1870	2	256	9	N	233	202	1			94
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					94

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1893	-0-	-215 B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59 B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1516	-0-	-248 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1282	-0-	-609 B	-0-	1139	2	143	9	N	130	168	1			81
*04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	1801	2	241	9	N	219	222	1			78
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					78

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	2					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	N	4853	-0-	637 B	-2801	4853	2			N	-0-					-0-
01	4030	N	4027	-0-	-3 B	-2801	4027	2			N	-0-					-0-
02	4144	N	3184	-0-	-960 B	-2801	3184	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2801																	
03	4867	N	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3900	N	NO RPT	-0-	-3900 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3534	N	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1888	-0-	-127 B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1813	-0-	-7 B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868 N	658	-0-	-210 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	806 N	562	-0-	-244 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	868 N	541	-0-	-327 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	532 N	390	-0-	-142 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	403 N	94	-0-	-309 B	-0-	91	2	3	9	N	3	3	1			2
04	420 N	193	-0-	-227 B	-0-	181	2	12	9	N	11	5	1			8
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					8

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1629	-0-	-169 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1563	-0-	-229 B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922 N	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	204	-0-	-1028 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	217 N	78	-0-	-139 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	682 N	594	-0-	-88 B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	560 N	503	-0-	-57 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	315	-0-	-336 B	-0-	314	2	1	9	N	1	3	1			1
*04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	624	2	9	9	N	8	5	1			4
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4298 N	4298	-0-	-0- B	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	3534 N	2961	-0-	-573 B	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	3472 N	2407	-0-	-1065 B	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4309 N	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	7	16	1			5
04	2880 N	-0-	-0-	-2880 B	-0-					N	43	25	1			23
05	2666 N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					23

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	476 N	332	-0-	-144 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	93	-0-	-279 B	-0-	92	2	1	9	N	1	2	1			1
04	390 N	76	-0-	-314 B	-0-	74	2	2	9	N	2	1	1			2
05	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					2

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	2239	-0-	-148 B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	2211	-0-	-83 B	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	2128 N	2057	-0-	-71 B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2232 N	1460	-0-	-772 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*04	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1329	-0-	-97 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1056	-0-	-277 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	988	-0-	-132 B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	348	-0-	-985 B	-0-	346	2	2	9	N	2	5	1			2
*04	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1292	2	17	9	N	15	10	1			7
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					7

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2576 N	2073	-0-	-503 B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2511 N	179	-0-	-2332 B	-0-	164	2	15	9	N	14	37	1			22
04	2460 N	633	-0-	-1827 B	-0-	629	2	4	9	N	4	8	1			18
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3486	N	3486	-0-	-0- B	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3500	N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
02	4032	N	3551	-0-	-481 B	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3472	N	764	-0-	-2708 B	-0-	750	2	14	9	N	13	21	1			12
04	3390	N	561	-0-	-2829 B	-0-	546	2	15	9	N	14	12	1			14
05	3937	N	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					14

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1074	-0-	-259 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7320	N	7320	-0-	-0- B	-0-	806	1	6514	3	N	-0-					-0-
01	4898	N	-0-	-0-	-4898 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7218	N	7218	-0-	-0- B	-0-	780	1	6438	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	315	-0-	-956 B	-0-	182	1	133	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	754	1	450	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1395	-0-	-682 B	-0-	468	1	927	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	442	1	1340	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	3026	-0-	453 B	-1886	504	1	2522	3	N	-0-					-0-
01	2945	N	-0-	-0-	-2945 B	-1886					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1886					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1135 CANCELLED UNDERAGE -> -751																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1135					N	-0-					-0-
04	0	N	683	-0-	683 B	-452	90	1	593	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-452					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	760	-0-	-325 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	26	-0-	-656 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3131 #	1416	-0-	-1715 B	-1715	1416	3			N	-0-			-0-
01	3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-4877					N	-0-			-0-
02	2856 #	-0-	-0-	-2856 B	-7733					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7733														
03	3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-10895					N	-0-			-0-
04	3060 #	930	-0-	-2130 B	-13025	930	3			N	-0-			-0-
05	3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-16187					N	-0-			-0-

ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	676	1	1694	3	N	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	650	1	1619	3	N	-0-			-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	650	1	1513	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	650	1	1536	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	1820	-0-	-370 B	-0-	546	1	1274	3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2113	-0-	-274 B	-0-	624	1	1489	3	N	-0-			-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	522	1	1870	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	540	1	2010	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914 N	2732	-0-	-182 B	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
01	3162 N	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	192	1	737	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	12	1	36	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	324	1	885	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	450	1	1427	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0- B	-0-	336	1	1769	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	324	1	2032	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	998	-0-	-211 B	-0-	312	1	686	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	N	3707	-0-	-1687 B	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
01	6386	N	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	550	-0-	-969 B	-0-	120	1	430	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	360	1	1465	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1944		-0-	-0-	-1944 B	-1944					N	-0-					-0-
01	5735	#	-0-	-0-	-5735 B	-7679					N	-0-					-0-
02	5180	#	-0-	-0-	-5180 B	-12859					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12859																	
03	5735	#	-0-	-0-	-5735 B	-18594					N	-0-					-0-
04	5550	#	168	-0-	-5382 B	-23976	168	1			N	-0-					-0-
05	5735	#	-0-	-0-	-5735 B	-29711					N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	189	-0-	-648 B	-0-	188	2	1	9	N	1	3	1			1
04	720	N	521	-0-	-199 B	-0-	514	2	7	9	N	6	4	1			3
05	713	N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT					3

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	N	3653	-0-	-222 B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
01	4185	N	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3503	N	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193 #	1957	-0-	-1236 B	-3083	1957	3		N	-0-			-0-
01	3193 #	-0-	-0-	-3193 B	-6276				N	-0-			-0-
02	2884 #	-0-	-0-	-2884 B	-9160				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9160													
03	3193 #	-0-	-0-	-3193 B	-12353				N	-0-			-0-
04	3090 #	-0-	-0-	-3090 B	-15443				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-15443				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

12	6231 N	5246	-0-	-985 B	-0-	5246	3		N	-0-			-0-
01	6355 N	-0-	-0-	-6355 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

12	6941 N	6941	-0-	-0- B	-0-	6941	3		N	-0-			-0-
01	4867 N	-0-	-0-	-4867 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

12	1054 N	834	-0-	-220 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

12	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	5776 N	5776	-0-	-0- B	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	N	3391	-0-	-360	B -0-	3391	3			N	-0-					-0-
01	3968	N	-0-	-0-	-3968	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	B -0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	N	7666	-0-	-239	B -0-	7666	3			N	-0-					-0-
01	8277	N	-0-	-0-	-8277	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	8124	N	8124	-0-	-0-	B -0-	8124	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	B -0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1306	-0-	-27	B -0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	N	-0-	-0-	-3534	B -0-					N	-0-					-0-
01	3813	N	-0-	-0-	-3813	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	5223	N	5223	-0-	-0-	B -0-	5223	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	B -0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	B -0-	264	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	3936	-0-	3936 B	3936	3936	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3936					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

12	3100	N	2717	-0-	-383 B	1537	2717	3			N	-0-					-0-
01	4278	#	-0-	-0-	-4278 B	-2741					N	-0-					-0-
02	3864	#	-0-	-0-	-3864 B	-6605					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6605																	
03	4278	#	-0-	-0-	-4278 B	-10883					N	-0-					-0-
04	4140	#	4249	-0-	109 B	-10774	4249	3			N	-0-					-0-
05	4278	#	-0-	-0-	-4278 B	-15052					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

12	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

12	806	N	5	-0-	-801 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	3615	N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

12	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	806	N	428	-0-	-378 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	1	3	1			-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1014	2	1	9	N	1					1
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	N	4284	-0-	-2195 B	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	7130	N	-0-	-0-	-7130 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6560	N	6560	-0-	-0- B	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	N	-0-	-0-	-6076 B	-0-					N	-0-					-0-
01	6975	N	-0-	-0-	-6975 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	8353	N	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	N	3347	-0-	-1923 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	6138	N	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3099	N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3689	N	-0-	-0-	-3689 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	#	4181	-0-	-500 B	-500	4181	3			N	-0-					-0-
01	0		3328	-0-	3328 B	2828	3328	3			N	-0-					-0-
02	0	N	3854	-0-	3854 B	6682	3854	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6682																	
03	8154	N	1472	-0-	-6682 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	4181	N	4181	-0-	-0- B	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*05	4315	N	4315	-0-	-0- B	-0-	4315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728 #	1969	-0-	-759 B	-759	1969	3			N	-0-			-0-
01	0	643	-0-	643 B	-116	643	3			N	-0-			-0-
02	0	1412	-0-	1412 B	1296	1412	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1296										
03	1984 N	551	-0-	-1433 B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
*05	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5053 #	2811	-0-	-2242 B	-2242	2811	3			N	-0-			-0-
01	0	3251	-0-	3251 B	1009	3251	3			N	-0-			-0-
02	0	3663	-0-	3663 B	4672	3663	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4672										
03	4898 #	15	-0-	-4883 B	-211	15	3			N	-0-			-0-
04	3150 N	2388	-0-	-762 B	-211	2388	3			N	-0-			-0-
05	4061 N	1809	-0-	-2252 B	-211	1809	3			N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154 #	891	-0-	-3263 B	-5937	891	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-5937					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-5937					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5937										
03	899 N	-0-	-0-	-899 B	-5937					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5937					N	-0-			-0-
05	0 N	4459	-0-	4459 B	-1478	4459	3			N	-0-			-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 #	343	-0-	-1083 B	-1978	343	3			N	-0-			-0-
01	0	137	-0-	137 B	-1841	137	3			N	-0-			-0-
02	0	87	-0-	87 B	-1754	87	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1754										
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-1754					N	-0-			-0-
04	120 N	167	-0-	47 B	-1707	167	3			N	-0-			-0-
05	93 N	258	-0-	165 B	-1542	258	3			N	-0-			-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	1572	-0-	-1187 B	-715	1572	3			N	-0-			-0-
01	4650 #	865	-0-	-3785 B	-4500	865	3			N	-0-			-0-
02	4200 #	740	-0-	-3460 B	-7960	204	1	536	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7960										
03	1581 N	2803	-0-	1222 B	-6738	324	1	2479	3	N	-0-			-0-
04	840 N	2605	-0-	1765 B	-4973	156	1	2449	3	N	-0-			-0-
05	806 N	2631	-0-	1825 B	-3148	174	1	2457	3	N	-0-			-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8091 #	2776	-0-	-5315 B	-6705	2776	3			N	-0-			-0-
01	0	10795	-0-	10795 B	4090	10795	3			N	-0-			-0-
02	0	9389	-0-	9389 B	13479	288	1	9101	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				13479										
03	3100 N	11066	-0-	7966 B	21445	348	1	10718	3	N	-0-			-0-
04	30744 N	9299	-0-	-21445 B	-0-	168	1	9131	3	N	-0-			-0-
05	10385 N	8248	-0-	-2137 B	-0-	174	1	8074	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6593 R	5714	-0-	-879 B	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
01	4898 #	2811	-0-	-2087 B	-2087	2811	3			N	-0-					-0-
02	0	2207	-0-	2207 B	120	216	1	1991	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 120																
03	5704 #	2083	-0-	-3621 B	-3501	276	1	1807	3	N	-0-					-0-
04	2730 N	3328	-0-	598 B	-2903	180	1	3148	3	N	-0-					-0-
05	2449 N	2274	-0-	-175 B	-2903	174	1	2100	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

12	2945 #	2898	-0-	-47 B	-47	2898	3			N	-0-					-0-
01	2945 #	1234	-0-	-1711 B	-1758	1234	3			N	-0-					-0-
02	2660 #	2320	-0-	-340 B	-2098	624	1	1696	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2098																
03	2883 N	3373	-0-	490 B	-1608	806	1	2567	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1485	-0-	285 B	-1323	195	1	1290	3	N	-0-					-0-
05	2573 N	113	-0-	-2460 B	-1323	13	1	100	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

12	5302	3813	-0-	-1489 B	-5579	3813	3			N	-0-					-0-
01	5425 #	3061	-0-	-2364 B	-7943	3061	3			N	-0-					-0-
02	4900 #	5136	-0-	236 B	-7707	336	1	4800	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7707																
03	3813 #	4137	-0-	324 B	-7383	300	1	3837	3	N	-0-					-0-
04	3690 #	3416	-0-	-274 B	-7657	114	1	3302	3	N	-0-					-0-
05	5673 N	4073	-0-	-1600 B	-7657	168	1	3905	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

12	1254	2914	-0-	1660 B	5934	2914	3			N	-0-					-0-
01	8266 R	2332	-0-	-5934 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
02	2716 #	168	-0-	-2548 B	-2548	24	1	144	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2548																
03	3007 #	2412	-0-	-595 B	-3143	336	1	2076	3	N	-0-					-0-
04	0	2683	-0-	2683 B	-460	150	1	2533	3	N	-0-					-0-
05	4402 #	2696	-0-	-1706 B	-2166	174	1	2522	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

12	0	3982	-0-	3982 B	10173	3982	3			N	-0-					-0-
01	13455 R	3282	-0-	-10173 B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
02	6160 #	3300	-0-	-2860 B	-2860	728	1	2572	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2860																
03	6820 #	2551	-0-	-4269 B	-7129	598	1	1953	3	N	-0-					-0-
04	6600 #	2025	-0-	-4575 B	-11704	168	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	6386 #	1377	-0-	-5009 B	-16713	96	1	1281	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

12	0	3029	-0-	3029 B	3029	3029	3			N	-0-					-0-
01	5379 R	2350	-0-	-3029 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	3640 #	2683	-0-	-957 B	-957	216	1	2467	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -957																
03	4030 #	3840	-0-	-190 B	-1147	372	1	3468	3	N	-0-					-0-
04	3900 #	2415	-0-	-1485 B	-2632	156	1	2259	3	N	-0-					-0-
05	0	2156	-0-	2156 B	-476	180	1	1976	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	3934	-0-	3934 B	3934	3934	3			N	-0-					-0-
01	5180 R	1246	-0-	-3934 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	4760 #	2857	-0-	-1903 B	-1903	2857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1903												
03	5270 #	1770	-0-	-3500 B	-5403	1770	3			N	-0-					-0-
04	5100 #	3034	-0-	-2066 B	-7469	174	1	2860	3	N	-0-					-0-
05	3162 #	2961	-0-	-201 B	-7670	174	1	2787	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	4434	-0-	4434 B	4434	4434	3			N	-0-					-0-
01	10594 R	6160	-0-	-4434 B	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
02	8833 R	8833	-0-	-0- B	-0-	336	1	8497	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	6094 R	6094	-0-	-0- B	-0-	360	1	5734	3	N	-0-					-0-
04	5603 R	5603	-0-	-0- B	-0-	174	1	5429	3	N	-0-					-0-
05	0	5456	-0-	5456 B	5456	168	1	5288	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	2110	-0-	2110 B	2110	2110	3			N	-0-					-0-
01	5064 R	2954	-0-	-2110 B	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	5040 #	3657	-0-	-1383 B	-1383	3657	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1383												
03	5580 #	2516	-0-	-3064 B	-4447	2516	3			N	-0-					-0-
04	5400 #	3878	-0-	-1522 B	-5969	377	1	3501	3	N	-0-					-0-
05	0	3208	-0-	3208 B	-2761	338	1	2870	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	1571	-0-	1571 B	1571	1571	3			N	-0-					-0-
01	3664 R	2093	-0-	-1571 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	3920 #	2307	-0-	-1613 B	-1613	2307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1613												
03	4340 #	-0-	-0-	-4340 B	-5953					N	-0-					-0-
04	4200 #	2425	-0-	-1775 B	-7728	168	1	2257	3	N	-0-					-0-
05	0	2381	-0-	2381 B	-5347	168	1	2213	3	N	-0-					-0-

SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1982	2729	-0-	747 B	96	2729	2			N	-0-					-0-
01	3503 #	2447	-0-	-1056 B	-960	2447	2			N	-0-					-0-
02	3220 #	956	-0-	-2264 B	-3224	956	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3224												
03	3565 #	583	-0-	-2982 B	-6206	583	2			N	-0-					-0-
04	3450 #	1816	-0-	-1634 B	-7840	1816	2			N	-0-					-0-
05	3565 #	3338	-0-	-227 B	-8067	3338	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	3611	-0-	1162 B	-2271	3611	2			N	-0-					-0-
01	5828 #	2802	-0-	-3026 B	-5297	2802	2			N	-0-					-0-
02	5264 #	1059	-0-	-4205 B	-9502	1059	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9502												
03	5828 #	505	-0-	-5323 B	-14825	505	2			N	-0-					-0-
04	4440 #	2345	-0-	-2095 B	-16920	2345	2			N	-0-					-0-
05	4278 #	3845	-0-	-433 B	-17353	3845	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY 837450

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
01	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	714	-0-	-61 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
04	750 N	645	-0-	-105 B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
01	806 N	749	-0-	-57 B	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	696	-0-	-79 B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
04	720 N	645	-0-	-75 B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05	775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1488 N	1422	-0-	-66 B	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1389	-0-	-99 B	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1225	-0-	-201 B	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1332	-0-	-18 B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
*05	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837 N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
02	756 N	685	-0-	-71 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
04	810 N	712	-0-	-98 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
*05	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
01	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
04	690 N	556	-0-	-134 B	-0-	556	2		N	-0-			-0-
*05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	661	-0-	-362 B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	961	N	832	-0-	-129 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	434	N	244	-0-	-190 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	434	N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1426	-0-	-44 B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	780	N	639	-0-	-141 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7 B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1412	-0-	-107 B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1098	-0-	-18 B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*05	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	801	-0-	-67 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	795	-0-	-11 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	526	-0-	-63 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2	N	-0-			-0-
04	540 N	430	-0-	-110 B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1064	-0-	-145 B	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1075	-0-	-134 B	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	962	-0-	-88 B	-0-	962	2	N	-0-			-0-
*05	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	641	-0-	-196 B	-0-	641	2	N	-0-			-0-
01	837 N	704	-0-	-133 B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
04	690 N	604	-0-	-86 B	-0-	604	2	N	-0-			-0-
*05	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
04	330 N	206	-0-	-124 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
05	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
04	600 N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2	N	-0-			-0-
05	558 N	447	-0-	-111 B	-0-	447	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2	N	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
05	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1800	-0-	-29 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1732	-0-	-38 B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	193	-0-	-117 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	280	N	171	-0-	-109 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	171	-0-	-139 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	310	N	196	-0-	-114 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	72	-0-	-152 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1140	-0-	-100 B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	608	-0-	-632 B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	895	-0-	-314 B	-0-	895	2	N	-0-			-0-
02	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2	N	-0-			-0-
04	870 N	459	-0-	-411 B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
*05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1302 N	1027	-0-	-275 B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1227	-0-	-13 B	-0-	1227	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1125	-0-	-23 B	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1151	-0-	-89 B	-0-	1151	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	589 N	367	-0-	-222 B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
01	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2	N	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
04	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
05	589 N	449	-0-	-140 B	-0-	449	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	1055	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

12	837 N	667	-0-	-170 B	-0-	667	2	N	-0-			-0-
01	837 N	714	-0-	-123 B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2	N	-0-			-0-
04	690 N	583	-0-	-107 B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
*05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2620 - 2660

12	620 N	548	-0-	-72 B	-0-	548	2	N	-0-			-0-
01	620 N	531	-0-	-89 B	-0-	531	2	N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
04	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
*05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
01	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	721	-0-	-116 B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
04	810 N	639	-0-	-171 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
05	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

12	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
01	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	514	-0-	-44 B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
04	540 N	451	-0-	-89 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
*05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

12	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	9	1	354	2	N	1			115
						1	9							
01	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	9	1	383	2	N	1			116
						1	9							
02	364 N	350	-0-	-14 B	-0-	9	1	340	2	N	1			117
						1	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	9	1	359	2	N	1			118
						1	9							
04	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	9	1	320	2	N	1			119
						1	9							
05	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	9	1	380	2	N	1			120
						1	9							

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

12	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
01	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900	2			N	-0-			-0-
*05	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

12	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	690 N	620	-0-	-70 B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
*05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
01	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	720 N	610	-0-	-110 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
05	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 9 R RRCID -> 080091 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2656 - 2730

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	60 0		36
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			36

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

12	1953 N	1896	-0-	-57 B	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1858	-0-	-95 B	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
02	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1891 N	1782	-0-	-109 B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1723	-0-	-77 B	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
*05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

12	3441 N	3375	-0-	-66 B	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
01	3441 N	3331	-0-	-110 B	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
02	3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3379 N	3187	-0-	-192 B	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
04	3210 N	3067	-0-	-143 B	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
05	3317 N	3303	-0-	-14 B	-0-	3303	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

12	1240 N	1118	-0-	-122 B	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1108	-0-	-163 B	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	981	-0-	-83 B	-0-	981	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
*05	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	437	-0-	-183 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	417	-0-	-172 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	755	-0-	-144 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	930	N	811	-0-	-119 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	866	-0-	-219 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	940	-0-	-83 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	900	N	747	-0-	-153 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1409	-0-	-17 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1327	-0-	-53 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1425	-0-	-94 B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. FEE NCT-A WELL #: 12A RRCID -> 282360 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2728 - 2836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	82	-0-	-11 B	-11	82	2			N	-0-					-0-
01	93	#	38	-0-	-55 B	-66	38	2			N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58 B	-66	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -66																	
03	93	N	23	-0-	-70 B	-66	23	2			N	-0-					-0-
04	44	N	110	-0-	66 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES 838425

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	259	-0-	-268 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	1815	-0-	-541 B	-1248	1815	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1884	-0-	-379 B	-1248	1884	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1883	-0-	-133 B	-1248	1883	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1248																	
03	1829	N	1008	-0-	-821 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2001	-0-	-76 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1876	-0-	-77 B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1577	-0-	-97 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	894	-0-	-997 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	644	N	31	-0-	-613 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	394	-0-	-381 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	720	N	396	-0-	-324 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1189	-0-	-41 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TAYLOR PROPERTIES //CONT.// 838425
BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
01	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	420 N	278	-0-	-142 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	301	-0-	-195 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
04	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

12	496 N	366	-0-	-130 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
04	480 N	393	-0-	-87 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-

TB OPERATING, LLC 840292
VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

12	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	977	-0-	-232 B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1028	-0-	-64 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
04	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

TOPPER OIL COMPANY 862606

JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	262	-0-	-265 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

12	744 N	470	-0-	-274 B	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
*05	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2		N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980

DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	128	-0-	-244 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
04	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*05	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	948	-0-	-447 B	-0-	948	3	N	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
*05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3	N	-0-			-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	301	-0-	-288 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
02	448 N	420	-0-	-28 B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3	N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
*05	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-			-0-

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	138	-0-	-203 B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	663	-0-	-360 B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
01	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	167	-0-	-391 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	560 N	240	-0-	-320 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
*05	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	155	-0-	-496 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	504	N	349	-0-	-155 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	374	-0-	-618 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1149	-0-	-727 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	694	-0-	-1321 B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1126	-0-	-134 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*05	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	840	N	545	-0-	-295 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	409	-0-	-459 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2207	-0-	-490 B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1978	-0-	-262 B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1361	-0-	-840 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*05	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1394	-0-	-62 B	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	676	-0-	-533 B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1368	-0-	-42 B	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1452	-0-	-98 B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	448	-0-	-420 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775	3		N	-0-			-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

12	806 N	668	-0-	-138 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02	728 N	392	-0-	-336 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	64	-0-	-618 B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
*05	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-			-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

12	1457 N	994	-0-	-463 B	-0-	994	3		N	-0-			-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	714	-0-	-278 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1496	-0-	-333 B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

12	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	565	-0-	-396 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3		N	-0-			-0-

CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

12	1360 N	-0-	-0-	-1360 B	-0-				N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
*05	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	-0-	-0-	-907 B	-0-					N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21 B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1329	-0-	-407 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	370	-0-	-467 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	840	N	676	-0-	-164 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	254	-0-	-583 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	624	-0-	-616 B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	569	-0-	-609 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	239	-0-	-319 B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	245	-0-	-189 B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	496	N	289	-0-	-207 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

12	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1495	-0-	-73 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	820	-0-	-885 B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1640	-0-	-3 B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

12	1333	N	1053	-0-	-280 B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	731	-0-	-473 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	651	-0-	-403 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*05	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

12	1580	N	1470	-0-	-110 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	449	-0-	-1007 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	N	1144	-0-	-146 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

12	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	191	-0-	-1731 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	600	N	232	-0-	-368 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3	N	-0-			-0-
02	420 N	248	-0-	-172	B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	97	-0-	-306	B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
04	540 N	241	-0-	-299	B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
*05	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-			-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

12	3100 N	3301	-0-	201	B	201	3301	3	N	-0-			-0-
01	1148 N	947	-0-	-201	B	-0-	947	3	N	-0-			-0-
02	2201 N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3286 #	256	-0-	-3030	B	-3030	256	3	N	-0-			-0-
04	3180 #	602	-0-	-2578	B	-5608	602	3	N	-0-			-0-
05	3286 #	2638	-0-	-648	B	-6256	2638	3	N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: 3R RRCID -> 280811 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2698 - 3020

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

12	5146 N	3403	-0-	-1743	B	-5335	3403	3	N	-0-			-0-
01	0 N	1855	-0-	1855	B	-3480	1855	3	N	-0-			-0-
02	2912 N	3474	-0-	562	B	-2918	3474	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2918													
03	3410 N	1735	-0-	-1675	B	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
04	3300 N	3300	-0-	-0-	B	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
05	3844 N	3626	-0-	-218	B	-0-	3626	3	N	-0-			-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

12	341 N	329	-0-	-12	B	-0-	329	1	N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
05	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	3	N	-0-			-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1705	N	1678	-0-	-27	B	-0-	1091	1	587	3	N	-0-				-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	689	3	N	-0-				-0-
02	1400	N	729	-0-	-671	B	-0-	729	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	40	-0-	-1634	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04	1710	N	657	-0-	-1053	B	-0-	657	2			N	-0-				-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	744	N	488	-0-	-256	B	-0-	488	3			N	-0-				-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	177	-0-	-319	B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
04	600	N	305	-0-	-295	B	-0-	305	2			N	-0-				-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2			N	-0-				-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2096	N	2096	-0-	-0-	B	-0-	1091	1	1005	3	N	-0-				-0-
01	2325	N	2216	-0-	-109	B	-0-	1091	1	1125	3	N	-0-				-0-
02	2044	N	1438	-0-	-606	B	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	303	-0-	-1805	B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
04	2130	N	669	-0-	-1461	B	-0-	669	2			N	-0-				-0-
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			N	-0-				-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

12	620	N	437	-0-	-183	B	-0-	437	3			N	-0-				-0-
01	527	N	68	-0-	-459	B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	303	-0-	-131	B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-				-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2			N	-0-				-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

12	1147	N	851	-0-	-296	B	-0-	851	3			N	-0-				-0-
01	961	N	634	-0-	-327	B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
02	868	N	570	-0-	-298	B	-0-	570	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	204	-0-	-633	B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
04	600	N	316	-0-	-284	B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	532	-0-	-181 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
01	589 N	396	-0-	-193 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	560 N	380	-0-	-180 B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	390 N	210	-0-	-180 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	76	-0-	-203 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

12	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	70	-0-	-1790 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	496	-0-	-1184 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	747	-0-	-958 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-

SMITH, T.G. WELL #: 15 RRCID -> 158933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3058 - 3192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	756 N	6	-0-	-750 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-
04	930 N	295	-0-	-635 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-

MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

12	496 N	187	-0-	-309 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
04	570 N	152	-0-	-418 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	527 N	46	-0-	-481 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3		N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3		N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	369	-0-	-375	B	-0-	369	3		N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	B	-0-	751	3		N	-0-					-0-
05	775	N	622	-0-	-153	B	-0-	622	3		N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	8	-0-	-3	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	380	-0-	-23	B	-0-	380	3		N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3		N	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103	B	-0-	317	3		N	-0-					-0-
*05	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	360 N	191	-0-	-169	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	434 N	234	-0-	-200	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

12	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

12	806 N	701	-0-	-105	B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
01	713 N	671	-0-	-42	B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	681	-0-	-32	B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04	660 N	547	-0-	-113	B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*05	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

12	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	221	-0-	-27	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

12	682 N	677	-0-	-5	B	-0-	677	3		N	-0-			15
01	651 N	615	-0-	-36	B	-0-	615	3		N	-0-			15
02	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3		N	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	655	-0-	-27	B	-0-	655	3		N	-0-			15
04	600 N	544	-0-	-56	B	-0-	544	3		N	-0-			15
05	682 N	661	-0-	-21	B	-0-	661	3		N	-0-			15

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
01	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
05	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

12	1023 N	830	-0-	-193 B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
01	806 N	733	-0-	-73 B	-0-	733	2		N	-0-			-0-
02	504 N	187	-0-	-317 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
*05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	21	-0-	-103 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	120 N	27	-0-	-93 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	124 N	11	-0-	-113 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5090 N	2571	-0-	-2519	B	-0-	2571	2	N	-0-			-0-
01	2914 N	2408	-0-	-506	B	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
02	2436 N	2147	-0-	-289	B	-0-	2147	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2573 N	2350	-0-	-223	B	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2067	-0-	-273	B	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
*05	2427 N	2427	-0-	-0-	B	-0-	2427	2	N	-0-			-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-			-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	703	-0-	-10	B	-0-	703	2	N	-0-			-0-
04	720 N	414	-0-	-306	B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
05	744 N	737	-0-	-7	B	-0-	737	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ADAMS AFFILIATES, INC. 003978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GREENEWALD ENTERPRISES 331520
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HERRMANN, J.B. 381190
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	83 N	189	-0-	106 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-

MORRED, INC. 586760
INGERTON WELL #: 10 RRCID -> 136075 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1776 - 1836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 1538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	186 N	89	-0-	-97 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

12	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
02	532 N	500	-0-	-32 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
*05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

12	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	178 N	163	-0-	-15 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	384 N	291	-0-	-93 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	79	-0-	-262 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	300 N	133	-0-	-167 B	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3		N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-					-0-
02	177	N	90	-0-	-87	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	42	-0-	-143	B	-0-	42	3		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	170	-0-	-75	B	-0-	170	3		N	-0-					-0-
04	229	N	210	-0-	-19	B	-0-	210	3		N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3		N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	135	-0-	-51	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-					-0-

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	276	-0-	-8	B	-0-	276	3		N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	170	-0-	-100	B	-0-	170	3		N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-					-0-
05	243	N	232	-0-	-11	B	-0-	232	3		N	-0-					-0-

CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	B	-0-	104	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	55	-0-	-153	B	-0-	55	3		N	-0-					-0-
04	197	N	98	-0-	-99	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

12	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3		N	-0-			-0-
04	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
*05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

12	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
02	252 N	184	-0-	-68 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	149	-0-	-99 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3		N	-0-			-0-
02	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	340	-0-	-466 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
05	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	336 N	247	-0-	-89 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	115	-0-	-195 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
01	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	532 N	500	-0-	-32 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	302	-0-	-194 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	558 N	113	-0-	-445 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	176	-0-	-103 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1149 N	473	-0-	-676 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
*05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
02	532 N	490	-0-	-42 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	239	-0-	-350 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05	558 N	555	-0-	-3 B	-0-	555	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
04	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
02	112 N	29	-0-	-83 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
*05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1225	-0-	-35 B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	934	-0-	-399 B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
*05	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
02	980 N	923	-0-	-57 B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	872	-0-	-151 B	-0-	872	3	N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1 B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
04	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3	N	-0-			-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
05	372 N	75	-0-	-297 B	-0-	75	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
05	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1107	-0-	-125 B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	461	-0-	-841 B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	416	-0-	-669 B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
*05	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	560 N	207	-0-	-353 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	135	-0-	-361 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
*05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
01	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	252 N	168	-0-	-84 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	79	-0-	-138 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
02	924 N	669	-0-	-255 B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	183	-0-	-840 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
05	744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	812 N	759	-0-	-53 B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	170	-0-	-729 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
05	837 N	527	-0-	-310 B	-0-	527	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	588 N	489	-0-	-99 B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	1014	-0-	-22 B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	286	-0-	-799 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
*05	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
02	812 N	691	-0-	-121 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	144	-0-	-662 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
*05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	173	-0-	-354 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		N	-0-			-0-
02	644 N	548	-0-	-96 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	119	-0-	-532 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
*05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	196 N	155	-0-	-41 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	420 N	196	-0-	-224 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1693	N	441	-0-	-1252 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*05	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	181	N	174	-0-	-7 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	95	-0-	-97 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	168	N	60	-0-	-108 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	397	-0-	-409 B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	119	-0-	-160 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	217	N	47	-0-	-170 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	784	N	589	-0-	-195 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	308	-0-	-343 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			N	-0-					-0-

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	10	-0-	-52 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
01	589 N	452	-0-	-137 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
02	700 N	471	-0-	-229 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	218	-0-	-402 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
*05	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3		N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		N	-0-			-0-
*05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02	112 N	17	-0-	-95 B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	3	-0-	-121 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	90 N	34	-0-	-56 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	196 N	37	-0-	-159 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	150 N	58	-0-	-92 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
*05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
01	403 N	48	-0-	-355 B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02	476 N	8	-0-	-468 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	84	-0-	-319 B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
*05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	112 N	44	-0-	-68 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
02	812 N	726	-0-	-86 B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	292	-0-	-514 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
*05	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3		N	-0-			-0-

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
01	527 N	370	-0-	-157 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	756 N	737	-0-	-19 B	-0-	737	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	340	-0-	-373 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
05	806 N	740	-0-	-66 B	-0-	740	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

12	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
02	588 N	573	-0-	-15 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	122	-0-	-529 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*05	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
02	504 N	154	-0-	-350 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	22	-0-	-536 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	360 N	296	-0-	-64 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	728 N	512	-0-	-216 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	134	-0-	-641 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
*05	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1646 N	378	-0-	-1268 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
*05	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	186	-0-	-217 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
04	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
05	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3	N	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
02	756 N	666	-0-	-90 B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	142	-0-	-664 B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
04	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
05	744 N	428	-0-	-316 B	-0-	428	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

12	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	132	-0-	-643 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
04	810 N	620	-0-	-190 B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
05	837 N	614	-0-	-223 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

12	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	924	-0-	-112 B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	539	-0-	-546 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	453	-0-	-567 B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
*05	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
02	196 N	45	-0-	-151 B	-0-	45	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
04	240 N	56	-0-	-184 B	-0-	56	3	N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	224 N	11	-0-	-213 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	180 N	71	-0-	-109 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	67	-0-	-274 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	252 N	122	-0-	-130 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*05	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
01	744 N	537	-0-	-207 B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02	672 N	292	-0-	-380 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	32	-0-	-619 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	510 N	149	-0-	-361 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	310 N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

12	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
01	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645	3		N	-0-			-0-
02	616 N	494	-0-	-122 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
*05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
01	744 N	679	-0-	-65 B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02	924 N	825	-0-	-99 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	473	-0-	-457 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
04	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
*05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3		N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 1995

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	B	640	3		N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	B	492	3		N	-0-			-0-
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	B	579	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	117	-0-	-534	-0-	B	117	3		N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	B	669	3		N	-0-			-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	B	666	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	B	372	3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	B	297	3		N	-0-			-0-
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	B	252	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	66	-0-	-306	-0-	B	66	3		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	B	360	3		N	-0-			-0-
*05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	B	318	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	B	638	3		N	-0-			-0-
01	744 N	103	-0-	-641	-0-	B	103	3		N	-0-			-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-	B				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	B				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	B				N	-0-			-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	B	49	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	B	303	3		N	-0-			-0-
01	217 N	77	-0-	-140	-0-	B	77	3		N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	B				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	B				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	B				N	-0-			-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	B	41	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	B	1071	3		N	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	B	1033	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	900	-0-	-136	-0-	B	900	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	196	-0-	-889	-0-	B	196	3		N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	B	1226	3		N	-0-			-0-
*05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	B	1086	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	B	199	3		N	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	B	117	3		N	-0-			-0-
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	B	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	B	28	3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	B	164	3		N	-0-			-0-
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	B	135	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

12	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	308 N	283	-0-	-25	B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	58	-0-	-252	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

12	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	420 N	53	-0-	-367	B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	49	-0-	-416	B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	224 N	42	-0-	-182	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	8	-0-	-240	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	150 N	75	-0-	-75	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
*05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	476 N	409	-0-	-67 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	89	-0-	-376 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
*05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
01	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	756 N	444	-0-	-312 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	63	-0-	-712 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3		N	-0-			-0-
01	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3		N	-0-			-0-
02	840 N	607	-0-	-233 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	134	-0-	-765 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
*05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
02	616 N	559	-0-	-57 B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	220	-0-	-400 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
*05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
02	588 N	545	-0-	-43 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	333	-0-	-318 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
*05	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1316	-0-	-115 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1523	N	696	-0-	-827 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	217	N	13	-0-	-204 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	47	-0-	-449 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	644	N	382	-0-	-262 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	47	-0-	-635 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	434	N	129	-0-	-305 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	588	N	356	-0-	-232 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	172	-0-	-324 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	428	-0-	-440 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
*05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	128	-0-	-12 B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
05	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

12	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
01	465 N	263	-0-	-202 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
02	672 N	426	-0-	-246 B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	174	-0-	-539 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
*05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
02	1064 N	940	-0-	-124 B	-0-	940	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	546	-0-	-508 B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
02	308 N	277	-0-	-31 B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	166	-0-	-144 B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
05	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	929	-0-	-303 B	-0-	929	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	684	-0-	-556 B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
*05	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
02	868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	499	-0-	-400 B	-0-	499	3	N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
*05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-			-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	440	-0-	-820 B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
05	1404 N	409	-0-	-995 B	-0-	409	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
02	644 N	185	-0-	-459 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	311	-0-	-185 B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
*05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
01	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
02	588 N	472	-0-	-116 B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	155	-0-	-465 B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
04	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
05	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
02	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	13 N	6	-0-	-7 B	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	81	-0-	-167 B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
04	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
05	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	589	N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	728	N	505	-0-	-223 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	185	-0-	-528 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	784	N	699	-0-	-85 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	279	-0-	-558 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	949	-0-	-115 B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	202	-0-	-883 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3		N	-0-			-0-
01	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
02	896 N	797	-0-	-99 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	166	-0-	-671 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	870 N	811	-0-	-59 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	868 N	457	-0-	-411 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	145	-0-	-103 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
02	504 N	368	-0-	-136 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	211	-0-	-316 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	510 N	436	-0-	-74 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*05	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

12	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
01	837 N	672	-0-	-165 B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02	952 N	745	-0-	-207 B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	311	-0-	-681 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
*05	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	279 N	98	-0-	-181 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	392 N	57	-0-	-335 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
01	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	616 N	529	-0-	-87 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	182	-0-	-469 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
*05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
01	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02	112 N	28	-0-	-84 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	224 N	174	-0-	-50 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146	3		N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	991	-0-	-185 B	-0-	991	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	447	-0-	-638 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
02	840 N	803	-0-	-37 B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	363	-0-	-412 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-
04	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
05	899 N	861	-0-	-38 B	-0-	861	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	476 N	325	-0-	-151 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	144	-0-	-290 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
*05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

12	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	83	-0-	-351 B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
05	434 N	249	-0-	-185 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
01	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	672 N	668	-0-	-4 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	622	-0-	-122 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04	720 N	405	-0-	-315 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
05	744 N	414	-0-	-330 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	B	447	3		N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	B	428	3		N	-0-			-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	B	393	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	B	409	3		N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	B	423	3		N	-0-			-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	B	428	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
04	810 N	371	-0-	-439	B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	837 N	830	-0-	-7	B	-0-	830	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	562	-0-	-306	B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	720 N	546	-0-	-174	B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
05	806 N	483	-0-	-323	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	13	-0-	-49	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	560 N	510	-0-	-50	B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	107	-0-	-451	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	570 N	350	-0-	-220	B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	558 N	391	-0-	-167	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
01	279 N	101	-0-	-178 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	448 N	198	-0-	-250 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	98	-0-	-305 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	532 N	497	-0-	-35 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	119	-0-	-439 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
05	558 N	387	-0-	-171 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
01	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	448 N	362	-0-	-86 B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

12	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
*05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
02	560 N	522	-0-	-38 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	175	-0-	-538 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	630 N	426	-0-	-204 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	589 N	318	-0-	-271 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916

12	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
02	896 N	729	-0-	-167 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	163	-0-	-550 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
05	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

12	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3		N	-0-			-0-
01	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
02	784 N	773	-0-	-11 B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-			-0-
05	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02	504 N	479	-0-	-25 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	151	-0-	-376 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
04	540 N	468	-0-	-72 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	899	-0-	-62	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7	N	2	-0-	-5	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	6	-0-	-4	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	30	-0-	-32	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-			-0-
02	560 N	508	-0-	-52 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	465	-0-	-31 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
04	600 N	551	-0-	-49 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
05	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	103	-0-	-114 B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

12	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
02	448 N	446	-0-	-2 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
*05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	584	-0-	-253 B	-0-	584 3		N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		N	-0-			-0-
*05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	B -0-	50	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	B -0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	B -0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	33	-0-	-29	B -0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	B -0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	B -0-	52	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	291	-0-	-453	B -0-	291	3			N	-0-					-0-
01	589	N	240	-0-	-349	B -0-	240	3			N	-0-					-0-
02	308	N	38	-0-	-270	B -0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279	B -0-					N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B -0-	316	3			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	B -0-	199	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	B -0-	560	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	B -0-	397	3			N	-0-					-0-
02	532	N	286	-0-	-246	B -0-	286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	13	-0-	-545	B -0-	13	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	B -0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	B -0-	482	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	B -0-	188	3			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	B -0-	156	3			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	B -0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	41	-0-	-145	B -0-	41	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	B -0-	207	3			N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	B -0-	179	3			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1554	N	1554	-0-	-0-	B -0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	B -0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1071	-0-	-367	B -0-	1071	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1530	N	216	-0-	-1314	B -0-	216	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	B -0-	1480	3			N	-0-					-0-
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	B -0-	1370	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	332	-0-	-133 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	933	-0-	-215 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	491	-0-	-563 B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1468	N	1298	-0-	-170 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	611	-0-	-815 B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1366	N	1347	-0-	-19 B	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	B -0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	93	-0-	-0-	B -0-	93	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B -0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

12	414	N	414	-0-	-0-	B -0-	414	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	B -0-	401	3			N	-0-					-0-
02	392	N	352	-0-	-40	B -0-	352	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	165	-0-	-238	B -0-	165	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B -0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	411	N	411	-0-	-0-	B -0-	411	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

12	655	N	655	-0-	-0-	B -0-	655	3			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	B -0-	451	3			N	-0-					-0-
02	616	N	415	-0-	-201	B -0-	415	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	112	-0-	-539	B -0-	112	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	B -0-	633	3			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	B -0-	529	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030

12	1101	N	1101	-0-	-0-	B -0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	B -0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	984	-0-	-80	B -0-	984	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	210	-0-	-906	B -0-	210	3			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	B -0-	1357	3			N	-0-					-0-
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	B -0-	1164	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

12	763	N	763	-0-	-0-	B -0-	763	3			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	B -0-	728	3			N	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	B -0-	604	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	131	-0-	-644	B -0-	131	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	B -0-	977	3			N	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	B -0-	784	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3	N	-0-			-0-
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3	N	-0-			-0-
02	952 N	837	-0-	-115 B	-0-	837	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	183	-0-	-778 B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
*05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3	N	-0-			-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
02	588 N	557	-0-	-31 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	538	-0-	-82 B	-0-	538	3	N	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
05	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	1069	-0-	-78 B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1114	-0-	-95 B	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	245	-0-	-809 B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
*05	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1251	-0-	-149 B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	264	-0-	-1193 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
04	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
*05	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	700 N	475	-0-	-225 B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	89	-0-	-686 B	-0-	89	3	N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
*05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1499 N	297	-0-	-1202 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
*05	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
01	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	299	-0-	-786 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
*05	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
02	392 N	336	-0-	-56 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	74	-0-	-360 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05	372 N	261	-0-	-111 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	336 N	195	-0-	-141 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	38	-0-	-303 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1238	-0-	-78 B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	259	-0-	-1198 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
*05	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
02	476 N	365	-0-	-111 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
*05	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	784	N	634	-0-	-150 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	151	-0-	-469 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	840	N	707	-0-	-133 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	161	-0-	-583 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	560	N	139	-0-	-421 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	102	-0-	-518 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	262	-0-	-203 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

12	1664 N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1554 N	1175	-0-	-379	B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	19	-0-	-43	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	34	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

12	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1310	-0-	-90	B	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1492 N	428	-0-	-1064	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
*05	1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

12	1500 N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1319	-0-	-25	B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	279	-0-	-1209	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
02	1431 N	1376	-0-	-55 B	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1523 N	299	-0-	-1224 B	-0-	299	3	N	-0-			-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3	N	-0-			-0-
*05	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3	N	-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
02	280 N	84	-0-	-196 B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
01	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
02	672 N	263	-0-	-409 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	68	-0-	-583 B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
*05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
02	532 N	422	-0-	-110 B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	86	-0-	-410 B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
04	510 N	368	-0-	-142 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
*05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
01	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
02	616 N	373	-0-	-243 B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	184	-0-	-343 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
*05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

12	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3	N	-0-			-0-
01	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1600 N	793	-0-	-807 B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
*05	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3		N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	B	-0-	639	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	135	-0-	-609	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3		N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	3		N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3		N	-0-					-0-
02	1408	N	1261	-0-	-147	B	-0-	1261	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	266	-0-	-1191	B	-0-	266	3		N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3		N	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	3		N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3		N	-0-					-0-
02	1521	N	1448	-0-	-73	B	-0-	1448	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1615	N	465	-0-	-1150	B	-0-	465	3		N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3		N	-0-					-0-
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3		N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	B	-0-	712	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	148	-0-	-503	B	-0-	148	3		N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3		N	-0-					-0-
02	140	N	24	-0-	-116	B	-0-	24	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2674	N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2674	3		N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	3		N	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1747	N	519	-0-	-1228	B	-0-	519	3		N	-0-					-0-
04	2845	N	2845	-0-	-0-	B	-0-	2845	3		N	-0-					-0-
*05	2985	N	2985	-0-	-0-	B	-0-	2985	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	588 N	573	-0-	-15 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	120	-0-	-531 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
05	620 N	399	-0-	-221 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

12	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
01	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
02	784 N	698	-0-	-86 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	500	-0-	-368 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
*05	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
02	140 N	17	-0-	-123 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	6	-0-	-211 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	130	-0-	-304 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	129	-0-	-584 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

12	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	204	-0-	-261 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1363	-0-	-135 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1592	N	284	-0-	-1308 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
*05	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	448	N	248	-0-	-200 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	30	-0-	-466 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	89	-0-	-376 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	465	N	368	-0-	-97 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	393	-0-	-165 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	392	N	104	-0-	-288 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	74	-0-	-329 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	372	N	251	-0-	-121 B	-0-	251	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	271	-0-	-256 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
05	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
02	1408 N	1288	-0-	-120 B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	408	-0-	-1018 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
*05	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	50	-0-	-229 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
01	961 N	957	-0-	-4 B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	904	-0-	-216 B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	402	-0-	-745 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
*05	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
01	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3		N	-0-			-0-
02	952 N	698	-0-	-254 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	222	-0-	-832 B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
*05	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
02	1514 N	1438	-0-	-76 B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1608 N	346	-0-	-1262 B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
*05	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	B -0-	313	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	B -0-	325	3			N	-0-					-0-
02	336	N	273	-0-	-63	B -0-	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	147	-0-	-163	B -0-	147	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B -0-	365	3			N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	B -0-	311	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	87	-0-	-378	B -0-	87	3			N	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	B -0-	22	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	B -0-	412	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0-	B -0-	618	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	B -0-	751	3			N	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	B -0-	672	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	204	N	204	-0-	-0-	B -0-	204	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	B -0-	179	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	B -0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0-	B -0-	66	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	B -0-	250	3			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	B -0-	198	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1516	N	1516	-0-	-0-	B -0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	B -0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	996	-0-	-404	B -0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1492	N	222	-0-	-1270	B -0-	222	3			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	B -0-	1519	3			N	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	B -0-	1400	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	B -0-	35	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	B -0-	36	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	B -0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	24	-0-	-7	B -0-	24	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	B -0-	54	3			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	B -0-	51	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	B -0-	1592	3			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	B -0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	B -0-	1684	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	573	-0-	-1008	B -0-	573	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	B -0-	2201	3			N	-0-					-0-
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	B -0-	1883	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	B -0-	417	3			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	B -0-	434	3			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	B -0-	373	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	78	-0-	-325	B -0-	78	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	B -0-	488	3			N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	B -0-	449	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-	-0-	B -0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	B -0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	B -0-	1625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1608	N	364	-0-	-1244	B -0-	364	3			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	B -0-	2183	3			N	-0-					-0-
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	B -0-	1971	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2391	N	2391	-0-	-0-	B -0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	B -0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	B -0-	2114	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1615	N	565	-0-	-1050	B -0-	565	3			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	B -0-	2556	3			N	-0-					-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	B -0-	2450	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	406	N	406	-0-	-0-	B -0-	406	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	B -0-	330	3			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	B -0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	70	-0-	-333	B -0-	70	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	B -0-	412	3			N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	B -0-	391	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	B -0-	353	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	B -0-	370	3			N	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	B -0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	68	-0-	-273	B -0-	68	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	B -0-	450	3			N	-0-					-0-
05	372	N	248	-0-	-124	B -0-	248	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
02	1431 N	1238	-0-	-193 B	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	280	-0-	-1022 B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
*05	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
02	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
*05	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	44	-0-	-111 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	364 N	284	-0-	-80 B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	102	-0-	-270 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3	N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3	N	-0-			-0-
02	644 N	611	-0-	-33	B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	129	-0-	-584	B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
*05	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

12	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1099	-0-	-161 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	418	-0-	-884 B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36 B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*05	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	899	N	704	-0-	-195 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	812	N	592	-0-	-220 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	248	-0-	-651 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
01	558 N	387	-0-	-171 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

12	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	805	-0-	-249 B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	840	-0-	-336 B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	466	-0-	-681 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
*05	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	112 N	10	-0-	-102 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703

12	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1086	-0-	-286 B	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	305	-0-	-1059 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
*05	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
02	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
*05	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950

12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1083	-0-	-37 B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	233	-0-	-1007 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1032	-0-	-177 B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
02	756 N	658	-0-	-98 B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	487	-0-	-257 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
*05	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25 B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
02	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1499 N	540	-0-	-959	B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
*05	2056 N	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
01	403 N	286	-0-	-117	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	172	-0-	-727	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
05	899 N	896	-0-	-3	B	-0-	896	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-			-0-
02	308 N	1	-0-	-307	B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	28	-0-	-158	B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
01	372 N	135	-0-	-237	B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	504 N	179	-0-	-325	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	75	-0-	-359	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
*05	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1628	N	1628	-0-	-0-	B -0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	B -0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1246	-0-	-192	B -0-	1246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1530	N	270	-0-	-1260	B -0-	270	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	B -0-	1624	3			N	-0-					-0-
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	B -0-	1459	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1119	N	1119	-0-	-0-	B -0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	620	N	474	-0-	-146	B -0-	474	3			N	-0-					-0-
02	896	N	336	-0-	-560	B -0-	336	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	21	-0-	-1002	B -0-	21	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	B -0-	625	3			N	-0-					-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	B -0-	654	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	B -0-	726	3			N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	B -0-	463	3			N	-0-					-0-
02	728	N	328	-0-	-400	B -0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	61	-0-	-652	B -0-	61	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	B -0-	439	3			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	B -0-	502	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	B -0-	837	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	B -0-	812	3			N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	B -0-	718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	224	-0-	-613	B -0-	224	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	B -0-	917	3			N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	B -0-	824	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	N	476	-0-	-0-	B -0-	476	3			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	B -0-	438	3			N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	B -0-	395	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	83	-0-	-382	B -0-	83	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	B -0-	523	3			N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	B -0-	456	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	B -0-	861	3			N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	B -0-	598	3			N	-0-					-0-
02	840	N	548	-0-	-292	B -0-	548	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	182	-0-	-686	B -0-	182	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	B -0-	952	3			N	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	B -0-	845	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

12	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	51	-0-	-135	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*05	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

12	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1156	-0-	-48	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271 N	248	-0-	-1023	B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
*05	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

12	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	972	-0-	-232	B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	204	-0-	-974	B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

12	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	191	-0-	-429	B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

12	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9 N	5	-0-	-4	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	910	-0-	-182 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	431	-0-	-654 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	403	-0-	-129 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	77	-0-	-264 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26 B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	896	N	693	-0-	-203 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	373	-0-	-495 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	B -0-	251	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	B -0-	305	3			N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	B -0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	149	-0-	-99	B -0-	149	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	B -0-	273	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	B -0-	394	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

12	548	N	548	-0-	-0-	B -0-	548	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	B -0-	558	3			N	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107	B -0-	481	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	226	-0-	-332	B -0-	226	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	B -0-	705	3			N	-0-					-0-
*05	572	N	572	-0-	-0-	B -0-	572	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

12	1144	N	1144	-0-	-0-	B -0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	B -0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1047	-0-	-129	B -0-	1047	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	510	-0-	-637	B -0-	510	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	B -0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1096	-0-	-51	B -0-	1096	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

12	369	N	369	-0-	-0-	B -0-	369	3			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	B -0-	380	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	B -0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	273	-0-	-99	B -0-	273	3			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	B -0-	322	3			N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	B -0-	285	3			N	-0-					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

12	177	N	177	-0-	-0-	B -0-	177	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	B -0-	344	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	B -0-	215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	250	N	250	-0-	-0-	B -0-	250	3			N	-0-					-0-
04	169	N	NO RPT	-0-	-169	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
04	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

12	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
04	451 N	NO RPT	-0-	-451 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

12	2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	1091 1	1395 3	N	-0-			-0-
01	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	1091 1	1429 3	N	-0-			-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
04	636 N	NO RPT	-0-	-636 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER

RABCO ENERGY 687738

HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840

JOHNSON WELL #: 101 A RRCID -> 032578 COMPL. DATE 09/17/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1638 - 1653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
01	354 N	350	-0-	-4 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-

SARGECO, INC. 748526

JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	2		N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	247	-0-	-280 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	510 N	198	-0-	-312 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	496 N	188	-0-	-308 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SARGECO, INC. //CONT.// 748526
BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	380	N	345	-0-	-35 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	96	2	15	9	N	14	12	1			5
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					5

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168 N	114	-0-	-54 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

12	558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	504 N	373	-0-	-131 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

12	651 N	305	-0-	-346 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	589 N	274	-0-	-315 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	476 N	204	-0-	-272 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950

12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	450 N	341	-0-	-109 B	-0-	326	2	15	9	N	14	10	1			5
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					5

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	282	2	13	9	N	12	9	1			4
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					4

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

12	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	761 N	625	-0-	-136 B	-0-	597	2	28	9	N	25	18	1			9
05	702 N	NO RPT	-0-	-702 B	-0-					N	NO RPT					9

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360 N	89	-0-	-271 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330 N	120	-0-	-210 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
01	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02	224 N	183	-0-	-41 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
02	504 N	495	-0-	-9 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	447	-0-	-142 B	-0-	447 3		N	-0-			-0-
04	570 N	498	-0-	-72 B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
05	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503 3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

12	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	744 N	25	-0-	-719 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
05	899 N	622	-0-	-277 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	434 N	131	-0-	-303 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

12	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	868 N	830	-0-	-38 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	961 N	909	-0-	-52 B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	1			3
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					3

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

12	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	216	2	24	9	N	22	24	1			10
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	115	2	17	9	N	15	14	1			6
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					6

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
01	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
02	420 N	288	-0-	-132 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	3	3	1	6
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			6

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	280 N	230	-0-	-50 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	300 N	56	-0-	-244 B	-0-	55	2	1 9	N	1	1	1	3
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			3

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	280 N	210	-0-	-70 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	15	6	1	10
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	308 N	261	-0-	-47 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	1			3
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					3

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	560 N	507	-0-	-53 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600 N	285	-0-	-315 B	-0-	250	2	35	9	N	32	19	1			18
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					18

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	3000	N	5067	-0-	2067 B	2067	5046	2	21	9	N	19	12	1			10
05	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	1726					N	NO RPT					10

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	3000	N	4223	-0-	1223 B	1223	4205	2	18	9	N	16	10	1			9
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	913					N	NO RPT					9

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	420	N	283	-0-	-137 B	-0-	276	2	7	9	N	6	5	1			4
05	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					4

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
01	702 N	-0-	-0-	-702 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
01	361 N	-0-	-0-	-361 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	134	1	628	3	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	78	1	684	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	421	1	237	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	99					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	99					N	-0-					-0-
02	99	N	-0-	-0-	-99 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
*04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
01	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	488	3		N	-0-			-0-
02	476 N	459	-0-	-17 B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
*05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1043	-0-	-73 B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1066	-0-	-74 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
01	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849	3		N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	665	-0-	-203 B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
05	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	87	-0-	-161 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
02	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-			-0-
05	404	N	350	-0-	-54 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
01	372	N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3			N	-0-			-0-
04	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
*05	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	40	1	199	2	N	-0-			-0-
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	42	1	214	2	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	40	1	202	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	934	-0-	-58 B	-0-	934	3			N	-0-			-0-
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3			N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
*04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	95	1	116	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

12	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2734	2	22	9	N	20	15	1			7
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					7

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

12	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308 N	288	-0-	-20 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	139	N	-0-	-0-	-139 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

12	14B2	EXT	85	-0-	85 B	174	85	2			N	-0-					5
01	14B2	EXT	118	-0-	118 B	292	118	2			N	-0-					5
02	401	N	109	-0-	-292 B	-0-	109	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					5
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					16
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					16

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929

12	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	154	2	7	9	N	6	5	1			2
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	N	212	-0-	-58 B	-0-	204	2	8	9	N	7	5	1			3
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					3

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	99	-0-	-149 B	-0-	96	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	240	N	146	-0-	-94 B	-0-	139	2	7	9	N	6	4	1			2
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					2

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	B	945	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	B	1029	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	B	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	B	971	3			N	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	B	934	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT					-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052		2475	-0-	423		B	5100	2475	3		N	-0-					-0-
01	1605		2720	-0-	1115		B	6215	2720	3		N	-0-					-0-
02	1754		2409	-0-	655		B	6870	2409	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6870																		
03	1855		1411	-0-	-444		B	6426	1411	3		N	-0-					-0-
04	1756		1837	-0-	81		B	6507	1837	3		N	-0-					-0-
05	1651		NO RPT	-0-	-1651		B	4856				N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	926	-0-	-283		B	-0-	926	2		N	-0-					-0-
01	991	N	697	-0-	-294		B	-0-	697	2		N	-0-					-0-
02	896	N	797	-0-	-99		B	-0-	797	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	-0-	-0-	-930		B	-0-				N	-0-	2	1			-0-
04	660	N	528	-0-	-132		B	-0-	528	2		N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868		B	-0-				N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1007	N	884	-0-	-123		B	-0-	884	3		N	-0-					212
01	780	N	-0-	-0-	-780		B	-0-				N	-0-					212
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	B	-0-	746	3		N	-0-					212
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	B	-0-	873	3		N	-0-					212
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	B	-0-	911	3		N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124		B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1958	N	1788	-0-	-170		B	-0-	1788	3		N	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1958	3		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1076	3		N	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1539	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	80	N	-0-	-0-	-80 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	502	-0-	-118 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	509	-0-	-18 B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

12	1054 N	355	-0-	-699 B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	416	-0-	-669 B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
02	560 N	317	-0-	-243 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
*05	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
02	448 N	430	-0-	-18 B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
04	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
*05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-			-0-
01	744 N	552	-0-	-192 B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	480	-0-	-109 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
*05	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-			-0-
01	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
02	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
05	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
01	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
02	392 N	367	-0-	-25 B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	315	-0-	-150 B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
04	450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1254 N	1240	-0-	-14 B	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1024	-0-	-40 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 N	970	-0-	-270 B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1187	-0-	-13 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*05	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	713 N	558	-0-	-155 B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	644 N	388	-0-	-256 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 N	465	-0-	-248 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

12	155 N	103	-0-	-52 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112 N	77	-0-	-35 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

12	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	476 N	313	-0-	-163 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	170	-0-	-357 B	-0-	166	2	4	9	N	4	6	1			-0-
*04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	492	2	9	9	N	8	5	1			3
05	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					3

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

12	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	310 N	179	-0-	-131 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	252 N	102	-0-	-150 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	72	-0-	-83 B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912

12	992 N	946	-0-	-46 B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	149	-0-	-161 B	-0-	146	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	240	N	227	-0-	-13 B	-0-	224	2	3	9	N	3	2	1			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	65	-0-	-121 B	-0-	64	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	221	2	3	9	N	3	2	1			1
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					1

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	532	N	382	-0-	-150 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	222	-0-	-367 B	-0-	216	2	6	9	N	5	6	1			1
*04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	462	2	7	9	N	6	5	1			2
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	113	-0-	-197 B	-0-	111	2	2	9	N	2	3	1			-0-
*04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	247	2	4	9	N	4	3	1			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					1

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	142	-0-	-261 B	-0-	139	2	3	9	N	3	4	1			-0-
04	300	N	279	-0-	-21 B	-0-	275	2	4	9	N	4	3	1			1
05	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					1

CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	336	N	74	-0-	-262 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	179	-0-	-131 B	-0-	175	2	4	9	N	4	5	1			-0-
*04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	422	2	8	9	N	7	5	1			2
05	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
02	252 N	181	-0-	-71 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	124	-0-	-155 B	-0-	121 2	3 9	N	3	4 1		-0-
*04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	236 2	4 9	N	4	3 1		1
05	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			1

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	265	-0-	-293 B	-0-	257 2	8 9	N	7	9 1		1
04	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	468 2	7 9	N	6	5 1		2
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N	NO RPT			2

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
02	364 N	221	-0-	-143 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	123 2	3 9	N	3	4 1		-0-
*04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	266 2	4 9	N	4	3 1		1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			1

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02	448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	313	-0-	-152 B	-0-	310 2	3 9	N	3			4
04	480 N	357	-0-	-123 B	-0-	355 2	2 9	N	2	2 1		4
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT			4

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	308 N	218	-0-	-90 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	127	-0-	-214 B	-0-	124 2	3 9	N	3	4 1		-0-
04	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	246 2	4 9	N	4	3 1		1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	196	N	115	-0-	-81 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	69	-0-	-86 B	-0-	68	2	1	9	N	1	4	1			2
04	120	N	5	-0-	-115 B	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			2
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					2

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	280	N	168	-0-	-112 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	3	7	1			4
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	2	2	1			4
05	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					4

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	420	N	282	-0-	-138 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	161	-0-	-304 B	-0-	158	2	3	9	N	3	5	1			-0-
*04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	324	2	7	9	N	6	4	1			2
05	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					2

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	739	-0-	-470 B	-0-	733	2	6	9	N	5					9
04	1200	N	845	-0-	-355 B	-0-	839	2	6	9	N	5	5	1			9
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					9

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	194	-0-	-178 B	-0-	188	2	6	9	N	5	7	1			1
04	360	N	271	-0-	-89 B	-0-	259	2	12	9	N	11	8	1			4
05	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					4

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	702	N	-0-	-0-	-702 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	890	N	-0-	-0-	-890 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	280 N	274	-0-	-6 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	300 N	82	-0-	-218 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	306 N	NO RPT	-0-	-306 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	172	2	7	9	N	6	7	1			1
*04	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	343	2	15	9	N	14	10	1			5
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					5

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	672 N	495	-0-	-177 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	374	-0-	-246 B	-0-	372	2	2	9	N	2					4
04	570 N	429	-0-	-141 B	-0-	426	2	3	9	N	3	2	1			5
05	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					5

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1024	-0-	-96 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1209 N	566	-0-	-643 B	-0-	549	2	17	9	N	15	20	1			3
04	1230 N	849	-0-	-381 B	-0-	812	2	37	9	N	34	25	1			12
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					12

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	151	-0-	-190 B	-0-	145	2	6	9	N	5	6	1			1
04	330 N	205	-0-	-125 B	-0-	196	2	9	9	N	8	6	1			3
05	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT					3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	682 N	565	-0-	-117 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	620 N	371	-0-	-249 B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	728 N	574	-0-	-154 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063	2			N	-0-	2	1			-0-
*04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	588 N	479	-0-	-109 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 N	355	-0-	-389 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*05	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					67
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					67
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					67

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	504 N	232	-0-	-272 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434 N	142	-0-	-292 B	-0-	139	2	3	9	N	3	4	1			-0-
*04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	300	2	4	9	N	4	3	1			1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					1

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	704 N	391	-0-	-313 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651 N	241	-0-	-410 B	-0-	234	2	7	9	N	6	7	1			1
04	480 N	373	-0-	-107 B	-0-	369	2	4	9	N	4	4	1			1
05	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					1

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	140 N	25	-0-	-115 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	133 N	34	-0-	-99 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	125 N	13	-0-	-112 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
HERRMANN, J.B. 381190
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
03	682 N	380	-0-	-302	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	744 N	517	-0-	-227	-0-	517	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	775	N	417	-0-	-358	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	961	N	544	-0-	-417	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	868	N	371	-0-	-497	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	558	N	168	-0-	-390	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					357
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					357
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					357
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					357
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					49
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					49
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					77
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					144
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					144
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					144
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					144
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3		N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-					129
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					129
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					129
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					129
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3		N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3		N	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

12	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3		N	-0-					115
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					115
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					115
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-					115
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					155
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					155
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					155
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					155
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					354
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					354
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					206
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					206
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					206
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					206
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					206
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					20
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					20
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					29
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					29
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					29
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-					191
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					191
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					191
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					99
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					99
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					441
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					441
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					441
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					441
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					441
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					37
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					37
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					37
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					37
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					64
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					64
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					64
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					10
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					10
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					10
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					6
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					6
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					6
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					6
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					78
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					78
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					78
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					78
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			N	-0-					258
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					258
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					258
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					258
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					408
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					408
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					408
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					408
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					408
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					130
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					130
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					130
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					10
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					27
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					27
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					27
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					298
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					298
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					298
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					298
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					298
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					14
03	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					162
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					162
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					162
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					162
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					118
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					118
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					118
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					179
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					179
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					179
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					179
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					135
03	14B2	EXT	46	-0-	46	73	46	3			N	-0-					135
04	14B2	EXT	42	-0-	42	115	42	3			N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					173
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					173
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					173
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					173
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-					436
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					436
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					436
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					436
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					436
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					150
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					150
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					150
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					150
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					7
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					28
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					28
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					28
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					149
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					149
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					149
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					149
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					30
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					30
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					30
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					30
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					64
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					64
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					64
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					70
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					70
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					70
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	931	-0-	-217	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	535	-0-	-488	-0-	535	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
03	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-			-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

12	3100 N	3168	-0-	68	68	3168	3		N	-0-			-0-
01	2886 N	2818	-0-	-68	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
03	1798 X	367	-0-	-1431	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	1740 X	847	-0-	-893	-0-	847	3		N	-0-			-0-
*05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	403 N	12	-0-	-391	-0-	12	3		N	-0-			-0-
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
03	868 N	75	-0-	-793	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	660 N	528	-0-	-132	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					-0-
05	0	W	186	-0-	186	343	186	3			N	-0-					-0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

12	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	715	2	1	9	N	1				27
01	992	N	896	-0-	-96	B	-0-	894	2	2	9	N	2				29
02	924	N	804	-0-	-120	B	-0-	804	2			N	-0-				29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			N	-0-				29
04	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2			N	-0-				29
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-				29

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FLOWERS WELL #: 1308 RRCID -> 172262 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		1
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		1
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		1
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		1
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		1
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	267	1	730	2	N	-0-		82
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	221	1	857	2	N	-0-		82
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	359	1	1148	2	N	-0-		82
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	369	1	1325	2	N	-0-		82
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	359	1	1285	2	N	-0-		82
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	367	1	989	2	N	-0-		82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1794	3	6	9	N	5					45
01	1922	N	573	-0-	-1349	-0-	573	3			N	-0-					45
02	1736	N	607	-0-	-1129	-0-	599	3	8	9	N	7					52
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	3	8	9	N	7					59
04	540	N	1711	-0-	1171	-0-	1704	3	7	9	N	6					65
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					65

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					82
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					82
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	3			N	-0-					82
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					82
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					82
*05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					82

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

12	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3356	-0-	-144	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3265	-0-	-485	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

12	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2585	-0-	-115	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	5					57
							6	9									
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	62	1	767	2	N	-0-					57
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	56	1	644	2	N	-0-					57
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	62	1	695	2	N	-0-					57
04	810	N	727	-0-	-83	-0-	60	1	667	2	N	-0-					57
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	62	1	639	2	N	-0-					57

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	62	1	1364	2	N	-0-					120
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	2	N	-0-					120
02	1232	N	1222	-0-	-10	-0-	56	1	1140	2	N	24					144
							26	9									
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	62	1	1262	2	N	16					160
							18	9									
04	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	60	1	1224	2	N	20					180
							22	9									
05	1364	N	820	-0-	-544	-0-	62	1	747	2	N	10					190
							11	9									

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	56	1	11	2	N	-0-					84
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					84
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

12	1085	X	596	-0-	-489	-0-	596	3			N	-0-					25
01	1023	X	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					25
02	924	X	476	-0-	-448	-0-	476	3			N	-0-					25
03	1023	X	404	-0-	-619	-0-	404	3			N	-0-					25
04	870	X	346	-0-	-524	-0-	346	3			N	-0-					25
05	837	X	412	-0-	-425	-0-	412	3			N	-0-					25

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.// 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

12	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1363	2	22	9	N	20				162
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1828	2	10	9	N	9				171
02	1820 N	1250	-0-	-570	-0-	1250	2			N	-0-				171
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				171
04	1770 N	1420	-0-	-350	-0-	1324	2	96	9	N	87	167	1		91
05	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1313	2	24	9	N	22				113

APACHE CORPORATION 027200
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

12	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-				-0-
01	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-				-0-
02	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-				-0-
03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-				-0-
04	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-				-0-
*05	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-				-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
04	30 N	64	-0-	34	-0-	64	2			N	-0-				-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

12	186 N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	N	-0-				-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-				-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-				-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-				-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

12	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-			5
01	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-			5
02	532 N	12	-0-	-520	-0-	12	3			N	-0-			5
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			5
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3			N	-0-			5
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	15	1	246	3	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			-0-
04	240 N	288	-0-	48	-0-	288	3			N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			-0-

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

12	1085 N	195	-0-	-890	-0-	15	1	180	3	N	-0-			100
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	15	1	182	3	N	-0-			100
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	3	N	-0-			100
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-			100
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-			100
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			100

PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 10774

12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	20	1	2342	3	N	-0-			62
01	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	20	1	2261	3	N	-0-			62
02	2128 N	2109	-0-	-19	-0-	18	1	2066	3	N	23			85
						25	9							
03	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	20	1	2214	3	N	-0-			85
04	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	3			N	-0-			85
05	2325 N	2261	-0-	-64	-0-	2200	3	61	9	N	55			140

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	15	1	3396	3	N	-0-					-0-
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	15	1	3662	3	N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	14	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	15	1	3188	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	2893	-0-	1753	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
*05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

12	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	480	N	557	-0-	77	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

12	465	N	448	-0-	-17	-0-	14	1	434	3	N	-0-					-0-
01	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	364	N	13	-0-	-351	-0-	13	1			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
04	14	N	411	-0-	397	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					87
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	999	3	45	9	N	41	38	5			90
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					90
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					90
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					90
05	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	3			N	-0-					90

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	16	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	16	1	1233	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	14	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	16	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	15	1	2758	3	N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	14	1	2058	3	N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	15	1	2397	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2300	-0-	110	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	3	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	97	1	1681	3	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	3	N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2317	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	2231	-0-	971	-0-	79	1	2152	3	N	-0-					-0-
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	3	N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	843	3	N	-0-					-0-
01	837	N	414	-0-	-423	-0-	15	1	399	3	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	14	1	737	3	N	-0-					-0-
03	837	N	541	-0-	-296	-0-	15	1	526	3	N	-0-					-0-
04	450	N	750	-0-	300	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	13	1	1128	3	N	-0-					139
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1043	3	N	-0-					139
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	N	1					140
							1	9									
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	13	1	1032	3	N	-0-					140
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					140
05	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1020	3	37	9	N	34					174

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1208	2	1	9	N	1					44
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					46
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					48
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1031	2	1	9	N	1					49
04	990	N	780	-0-	-210	-0-	776	2	4	9	N	4					53
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	856	2			N	-0-					53

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					90
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					90
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					90
03	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					90
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					90
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					90

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13950	X	5239	-0-	-8711	-0-	5239	2			N	-0-					337
01	13392	X	4693	-0-	-8699	-0-	4693	2			N	-0-					337
02	12096	X	7038	-0-	-5058	-0-	7038	2			N	-0-					337
03	12617	X	8421	-0-	-4196	-0-	8421	2			N	-0-	167	1			170
04	9720	X	7726	-0-	-1994	-0-	7726	2			N	-0-					170
*05	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					170

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	929	-0-	-2419	-0-	62	1	867	2	N	-0-					13
01	1085	X	639	-0-	-446	-0-	44	1	595	2	N	-0-					13
02	1120	X	716	-0-	-404	-0-	56	1	660	2	N	-0-					13
03	1240	X	985	-0-	-255	-0-	62	1	923	2	N	-0-					13
04	1200	X	758	-0-	-442	-0-	60	1	698	2	N	-0-					13
*05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	2	N	-0-					13

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	-0-					158
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	N	-0-					158
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	28	1	1467	2	N	120					278
							132	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	N	24	194	1			108
							26	9									
04	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	30	1	1530	2	N	-0-					108
05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	31	1	1581	2	N	52					160
							57	9									

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

12	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	30	1	1363	2	N	-0-					10
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	-0-					10
02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	28	1	1128	2	N	-0-					10
03	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	31	1	1282	2	N	-0-					10
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-					10
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

12	930	N	526	-0-	-404	-0-	232	1	294	2	N	-0-					2
01	868	N	533	-0-	-335	-0-	240	1	293	2	N	-0-					2
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	434	1	172	2	N	-0-					2
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	496	1	565	2	N	-0-					2
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	480	1	370	2	N	-0-					2
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	344	1	359	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

12	1209	N	989	-0-	-220	-0-	28	1	961	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	868	-0-	-651	-0-	28	1	840	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	884	-0-	-152	-0-	27	1	857	2	N	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	31	1	933	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	28	1	1001	2	N	-0-					-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

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

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

12	2170 N	1130	-0-	-1040	-0-	72	1	1058	2	N	-0-			-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	89	1	962	2	N	-0-			-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	102	1	1981	2	N	-0-			-0-
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	102	1	2796	2	N	-0-			-0-
04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	102	1	2720	2	N	-0-			-0-
*05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	102	1	2627	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
02	1204 N	810	-0-	-394	-0-	810	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
*05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOOD WELL #: 1 RRCID -> 199779 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-	22	1	-0-
01	2418 X	914	-0-	-1504	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02	2184 X	1539	-0-	-645	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
*04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
*05	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3		N	-0-			-0-
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3		N	-0-			-0-
02	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3		N	-0-			-0-
*04	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		N	-0-			-0-
*05	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3		N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
*04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
*05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

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

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 194879 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11068 - 11166

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	1			-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-					-0-
02	532	N	188	-0-	-344	-0-	188	3		N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-					-0-
04	510	N	98	-0-	-412	-0-	98	3		N	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	182	1			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-
02	58116	X	58116	-0-	-0-	-0-	58083	3	33 9	N	30					30
03	104469	X	104469	-0-	-0-	-0-	104467	3	2 9	N	2					32
*04	74665	X	74665	-0-	-0-	-0-	74662	3	3 9	N	3					35
*05	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	3		N	-0-					35

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					-0-
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-					-0-
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		N	-0-					-0-
*04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-					-0-
*05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

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

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			41
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			41
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			41
03	2325 N	1848	-0-	-477	-0-	1846	2	2 9	N	2			43
04	1860 N	1378	-0-	-482	-0-	1378	2		N	-0-			43
*05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			43

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) //CONT.// 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1					43
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					43
02	644 N	532	-0-	-112	-0-	532	2			N	-0-					43
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					43
04	630 N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					43
05	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					43

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					47
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					47
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					47
03	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					47
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3	20	5			30
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	440	3	22	9	N	20					50

MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					21
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2335	3	94	9	N	85	62	5			44
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					44
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					44
04	750 N	2331	-0-	1581	-0-	2265	3	66	9	N	60					104
*05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					104

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	13	1	1196	3	N	-0-					-0-
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	13	1	2902	3	N	7	7	5			-0-
							8	9									
02	2800	N	3747	-0-	947	947	12	1	3735	3	N	-0-					-0-
03	2276	N	1329	-0-	-947	-0-	13	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1140	-0-	-270	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	969	-0-	-488	-0-	969	3			N	-0-					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	587	3	N	-0-					107
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	N	-0-	62	5			45
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	12	1	711	3	N	-0-					45
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	13	1	1125	3	N	-0-					45
04	600	N	873	-0-	273	-0-	871	3	2	9	N	2					47
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					47

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					87
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	13	1	41	3	N	-0-					87
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	12	1	69	3	N	-0-					87
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-					87
04	60	N	77	-0-	17	-0-	77	3			N	-0-					87
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	3	N	-0-					64
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	11	1	1152	3	N	-0-					64
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	10	1	1218	3	N	40					104
							44	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	11	1	1177	3	N	45	5	5			144
							50	9									
04	360	N	1206	-0-	846	-0-	1206	3			N	-0-					144
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1440	3	44	9	N	40					184

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BAUERSFELD WELL #: 2 RRCID -> 066447 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9788 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/16

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-				36
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				36
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				36
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				36
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				36
05	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-				36

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-				13
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1518	2	31	9	N	28				41
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				41
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26				67
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27				94
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				94

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
PARSELL-HACKBERRY WELL #: RRCID -> 122023 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9710 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2014

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	7984	2	58	9	N	53					130
01	7781	X	6512	-0-	-1269	-0-	6484	2	28	9	N	25					155
02	7028	X	5868	-0-	-1160	-0-	5832	2	36	9	N	33					188
03	7781	X	7762	-0-	-19	-0-	7662	2	100	9	N	91	199	1			80
04	7530	X	7311	-0-	-219	-0-	7256	2	55	9	N	50					130
05	7781	X	3948	-0-	-3833	-0-	3929	2	19	9	N	17					147

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	494	-0-	-932	-0-	112	1	382	2	N	-0-					137
01	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	183	1	831	2	N	-0-					137
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	168	1	908	2	N	-0-					137
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	217	1	1089	2	N	-0-					137
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	202	1	956	2	N	-0-					137
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	181	1	810	2	N	-0-					137

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	29	1	1180	2	N	-0-					60
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	-0-					60
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	-0-					60
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	31	1	954	2	N	-0-					60
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-					60
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	-0-					60

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					27
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					27
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	370	2			N	-0-					27
*04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					27
*05	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					73
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					73
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3411	3	24	9	N	22					95
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3777	3	11	9	N	10					105
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3030	3	62	9	N	56					161
*05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3830	3	25	9	N	23					184

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	635	3	12	9	N	11					181
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	623	3	26	9	N	24					205
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	560	3	11	9	N	10					215
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					215
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					215
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					215

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

COGGIN WELL #: 1137 RRCID -> 124549 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10271 - 10284

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2017 - P/A 12/30/17

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					20
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					20
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	3			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					20
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20

PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962

12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-	73	1			70
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	3	11	9	N	10					80
02	1988	N	570	-0-	-1418	-0-	570	3			N	-0-					80
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					80
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					80
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					80

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					195
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1659	3	2	9	N	2					197
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					197
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1855	3	13	9	N	12					209
*04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	N	10					219
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	3	14	9	N	13					232

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					83
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					83
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					83
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					83
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	2			N	-0-					83
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					83

PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2	9	Y	2					238
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					238
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					238
03	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			Y	-0-					238
04	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			Y	-0-					238
05	DLQ G-10		741	-0-	741	741	741	2			Y	-0-					238

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

12	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	15	1	2433	3	N	-0-					-0-
01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	15	1	2605	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2070	-0-	-142	-0-	14	1	2056	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	15	1	2395	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	80	1	3218	3	N	-0-					10
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	80	1	3173	3	N	-0-					10
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	80	1	2893	3	N	-0-					10
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					10
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					10
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					10

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					15
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					15
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					15
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					15
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					15
*05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	870	N	906	-0-	36	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	15	1	726	3	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	730	3	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	3	N	-0-					-0-
04	450	N	680	-0-	230	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	11	1	617	3	N	-0-					-0-
01	589	N	336	-0-	-253	-0-	11	1	297	3	N	25	25	5			-0-
							28	9									
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	10	1	409	3	N	-0-					-0-
03	589	N	351	-0-	-238	-0-	11	1	340	3	N	-0-					-0-
04	330	N	476	-0-	146	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

12	3379		3018	-0-	-361	-0-	3016	2	2	9	Y	2					90
01	3379		2731	-0-	-648	-0-	2720	2	11	9	Y	10					100
02	3024	#	2301	-0-	-723	-0-	2292	2	9	9	Y	8					108
03	3348	#	2103	-0-	-1245	-0-	2103	2			Y	-0-					108
04	3240	#	2076	-0-	-1164	-0-	2068	2	8	9	Y	7					115
05	3007	#	1993	-0-	-1014	-0-	1987	2	6	9	Y	5					120

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

12	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

12	1426	N	1419	-0-	-7	B	-0-	1419	3		N	-0-					-0-
01	1426	N	857	-0-	-569	B	-0-	857	3		N	-0-					-0-
02	1064	N	468	-0-	-596	B	-0-	468	3		N	-0-					-0-
03	1426	N	51	-0-	-1375	B	-0-	51	3		N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-				N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

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

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670

12	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

12	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

DACO, INC. 196940

TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132

EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

12	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	130	1	475	2	N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	130	1	517	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	130	1	464	2	N	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94 B	-0-	130	1	396	2	N	-0-					-0-
04	600	N	259	-0-	-341 B	-0-	78	1	181	2	N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

12	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

12	1592 X	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
01	1638 X	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
02	1288 X	1027	-0-	-261	B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
03	1426 X	1298	-0-	-128	B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	759	-0-	-621	B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-				N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

12	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147	3			N	-0-	1	5			185
01	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					185
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	3	11	9	N	10					195
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	N	5					200
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3			N	-0-					200
05	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					200

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

12	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	13	1	3050	3	N	5					202
						6	9									
01	2945 #	2822	-0-	-123	-0-	13	1	2809	3	N	-0-					202
02	2660 #	2469	-0-	-191	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					202
03	3218 R	3218	-0-	-0-	-0-	13	1	3205	3	N	-0-	7	5			195
04	2850 #	3002	-0-	152	-0-	3002	3			N	-0-					195
*05	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					195

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

12	1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					53
01	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1633	3	2	9	N	2	53	1			2
02	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1527	3	2	9	N	2					4
03	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					4
04	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1929	3	2	9	N	2					6
*05	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	1752	3	2	9	N	2					8

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 #	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					82
01	465 #	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					82
02	364 #	200	-0-	-164	-0-	200	2			N	-0-					82
03	434 #	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					82
04	420 #	90	-0-	-330	-0-	90	2			N	-0-					82
05	434 #	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	13	1	2022	3	N	-0-					169
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	13	1	2205	3	N	-0-	19	5			150
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	12	1	2497	3	N	-0-					150
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	13	1	2715	3	N	-0-					150
04	2160 N	2230	-0-	70	-0-	2230	3			N	-0-					150
05	2790 N	2255	-0-	-535	-0-	2255	3			N	-0-					150

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705 #	1502	-0-	-203	-0-	1499	3	3	9	N	3					38
01	1581 #	1538	-0-	-43	-0-	1530	3	8	9	N	7					45
02	1428 #	1398	-0-	-30	-0-	1398	3			N	-0-					45
03	1550 #	1526	-0-	-24	-0-	1483	3	43	9	N	39	84	1			-0-
04	1500 #	1418	-0-	-82	-0-	1415	3	3	9	N	3					3
05	1550 #	1269	-0-	-281	-0-	1269	3			N	-0-					3

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

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

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	#	837	-0-	-31	-0-	813	3	24	9	N	22					74
01	868	#	854	-0-	-14	-0-	812	3	42	9	N	38					112
02	784	#	749	-0-	-35	-0-	739	3	10	9	N	9					121
03	864	R	864	-0-	-0-	-0-	796	3	68	9	N	62	183	1			-0-
04	840	#	793	-0-	-47	-0-	763	3	30	9	N	27					27
05	868	#	821	-0-	-47	-0-	769	3	52	9	N	47					74

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

12	2108	#	2065	-0-	-43	-0-	2052	2	13	9	N	12	186	1			45
01	2108	#	2053	-0-	-55	-0-	2039	2	14	9	N	13					58
02	1904	#	1846	-0-	-58	-0-	1829	2	17	9	N	15					73
03	2077	#	2038	-0-	-39	-0-	2001	2	37	9	N	34	107	1			-0-
04	2010	#	1968	-0-	-42	-0-	1949	2	19	9	N	17					17
05	2077	#	2023	-0-	-54	-0-	1980	2	43	9	N	39					56

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

12	846	R	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2					47
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					52
02	796	R	796	-0-	-0-	-0-	782	2	14	9	N	13					65
03	884	R	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					85
04	810	#	851	-0-	41	-0-	831	2	20	9	N	18					103
05	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					103

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

D.W.P. PRODUCTION 196927
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

12	527	#	503	-0-	-24	-0-	475	2	28	9	N	25					123
01	496	#	434	-0-	-62	-0-	392	2	42	9	N	38	161	1			-0-
02	448	#	436	-0-	-12	-0-	427	2	9	9	N	8					8
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	467	2	33	9	N	30					38
04	480	#	477	-0-	-3	-0-	455	2	22	9	N	20					58
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	474	2	20	9	N	18					76

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: RRCID -> 284161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12392 - 22019

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

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

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

12	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					36
01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	482	3	56	9	N	51					87
02	448 #	428	-0-	-20	-0-	418	3	10	9	N	9					96
03	496 #	459	-0-	-37	-0-	452	3	7	9	N	6					102
04	480 #	416	-0-	-64	-0-	408	3	8	9	N	7					109
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					109

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

12	1085 #	910	-0-	-175	-0-	140	1	760	2	N	9					134
						10	9									
01	1085 #	639	-0-	-446	-0-	108	1	509	2	N	20					154
						22	9									
02	906 R	906	-0-	-0-	-0-	140	1	715	2	N	46					200
						51	9									
03	930 #	915	-0-	-15	-0-	140	1	708	2	N	61					261
						67	9									
04	900 #	894	-0-	-6	-0-	140	1	708	2	N	42	177	1			126
						46	9									
05	992 #	889	-0-	-103	-0-	140	1	729	2	N	18					144
						20	9									

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

12	930 #	859	-0-	-71	-0-	853	2	6	9	N	5					202
01	930 #	911	-0-	-19	-0-	900	2	11	9	N	10					212
02	812 #	770	-0-	-42	-0-	768	2	2	9	N	2					214
03	868 #	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	N	3					217
04	870 #	853	-0-	-17	-0-	851	2	2	9	N	2					219
05	899 #	861	-0-	-38	-0-	859	2	2	9	N	2					221

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

12	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1571	3	68	9	N	62	182	1		35
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1550	3	67	9	N	61				96
02	1512	N	1476	-0-	-36	-0-	1395	3	81	9	N	74				170
03	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1509	3	85	9	N	77	182	1		65
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1461	3	90	9	N	82				147
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1495	3	85	9	N	77	172	1		52

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	69	1		17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

12	651	N	584	-0-	-67	-0-	558	2	26	9	N	24				126
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	892	2	74	9	N	67				193
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1016	2	89	9	N	81	172	1		102
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1109	2	84	9	N	76				178
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1189	2	112	9	N	102	184	1		96
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1347	2	101	9	N	92				188

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					92
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	N	-0-	3	5			89
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					89
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	N	-0-					89
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					89
*05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3					92

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

12	930 N	920	-0-	-10	-0-	888	3	32	9	N	29					222
01	868 N	246	-0-	-622	-0-	234	3	12	9	N	11	195	1			38
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					38
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					38
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC 441132
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	139	1	1591	2	N	-0-					74
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	131	1	1509	2	N	-0-					74
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	108	1	1241	2	N	-0-					74
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	133	1	1530	2	N	-0-					74
04	1590 N	1352	-0-	-238	-0-	109	1	1243	2	N	-0-					74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	11	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

12	6758 X	4834	-0-	-1924	-0-	4804	2	30	9	N	27					94
01	6665 X	4904	-0-	-1761	-0-	4871	2	33	9	N	30					124
02	5880 X	3634	-0-	-2246	-0-	3621	2	13	9	N	12					136
03	6200 X	5914	-0-	-286	-0-	5870	2	44	9	N	40					176
04	5790 X	5565	-0-	-225	-0-	5502	2	63	9	N	57	179	1			54
*05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5804	2	33	9	N	30					84

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	N	-0-			32
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	N	-0-			32
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	2	N	-0-			32
03	341 N	67	-0-	-274	-0-	4	1	63	2	N	-0-			32
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	N	-0-			32
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	54	1	246	2	N	-0-			32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626 X	7013	-0-	-613	-0-	7013	2			N	-0-			86
01	7626 X	7449	-0-	-177	-0-	7449	2			N	-0-			86
02	6888 X	1089	-0-	-5799	-0-	1089	2			N	-0-			86
03	7626 X	6690	-0-	-936	-0-	6690	2			N	-0-			86
04	7200 X	6707	-0-	-493	-0-	6707	2			N	-0-			86
05	7440 X	6219	-0-	-1221	-0-	6219	2			N	-0-			86

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	3363	-0-	-915	-0-	3331	2	32	9	N	29			165
01	4278 X	2743	-0-	-1535	-0-	2695	2	48	9	N	44			209
02	3612 X	1847	-0-	-1765	-0-	1791	2	56	9	N	51			260
03	3875 X	2528	-0-	-1347	-0-	2522	2	6	9	N	5			265
04	3750 X	2175	-0-	-1575	-0-	2136	2	39	9	N	35			300
05	3348 X	1933	-0-	-1415	-0-	1911	2	22	9	N	20			320

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					101
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-					101
02	1176 N	986	-0-	-190	-0-	54	1	932	2	N	-0-					101
03	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	62	1	1141	2	N	-0-					101
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	2					103
						2	9									
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	2	N	-0-					103

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

12	341 N	319	-0-	-22	-0-	31	1	288	2	N	-0-					213
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	N	-0-					213
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	28	1	277	2	N	-0-					213
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					213
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-					213
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	31	1	264	2	N	-0-					213

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	957	2	26	9	N	24	121	1			54
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					54
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					54
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					54
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					54
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					54

GOLF COURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143241 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 7578 - 7584

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

12	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					35
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					35
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					35
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					35
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					35
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					35

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	34	185	1			127
							37	9									
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	890	2	N	34					161
							37	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	32					193
							35	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	914	2	N	35					228
							39	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	27	173	1			82
							30	9									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	44					126
							48	9									

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

12	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	85	1	934	2	N	166	185	1			267
							183	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1063	2	N	271	330	1			208
							298	9									
02	1372	N	1030	-0-	-342	-0-	73	1	785	2	N	156					364
							172	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	88	1	1027	2	N	253	357	1			260
							278	9									
04	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	88	1	945	2	N	209	169	1			300
							230	9									
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	920	2	N	195	358	1			137
							215	9									

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					34
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					34
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					34
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					34
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					34
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					34

CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

12	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1465	2	34	9	N	31					146
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1751	2	95	9	N	86					232
02	1596	N	1496	-0-	-100	-0-	1426	2	70	9	N	64	145	1			151
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1618	2	51	9	N	46					197
04	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1512	2	17	9	N	15					212
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1445	2	10	9	N	9					221

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	N	-0-					160
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	62	1	965	2	N	-0-					160
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	890	2	N	-0-					160
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	-0-					160
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-					160
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	N	-0-	142	1			18

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-					118
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	23	1	352	2	N	-0-					118
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	18	1	323	2	N	-0-					118
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	450	2	N	-0-					118
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	30	1	275	2	N	-0-					118
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	29	1	195	2	N	-0-					118

PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 7966

12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					18
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					18
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					18
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					18
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	N	3					154
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3					157
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					158
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1					159
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					159
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2					161

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

12	620	N	569	-0-	-51	-0-	1	1	567	2	N	1					82
							1	9									
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	1	1	486	2	N	1					83
							1	9									
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	1	1	487	2	N	1					84
							1	9									
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	1	1	414	2	N	1					85
							1	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	N	1					86
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

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

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

12	3069 X	2497	-0-	-572	-0-	2497	3			N	-0-					81
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					81
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	3	4	9	N	4					85
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	3	18	9	N	16					101
*04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3013	3	8	9	N	7					108
05	3224 X	2645	-0-	-579	-0-	2626	3	19	9	N	17					125

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	494 R	494	-0-	-0-	-0-	62	1	431	2	N	1					68
						1	9									
01	465 #	463	-0-	-2	-0-	62	1	401	2	N	-0-					68
02	421 R	421	-0-	-0-	-0-	56	1	363	2	N	2					70
						2	9									
03	465 #	463	-0-	-2	-0-	62	1	401	2	N	-0-					70
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	2					72
						2	9									
05	465 #	464	-0-	-1	-0-	62	1	401	2	N	1					73
						1	9									

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					27
01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					27
02	6737 R	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					27
03	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					27
04	1140 #	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					27
05	1612 #	1059	-0-	-553	-0-	1059	2			N	-0-					27

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

12	961 #	905	-0-	-56	-0-	30	1	875	2	N	-0-					-0-
01	961 #	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	840 #	805	-0-	-35	-0-	28	1	777	2	N	-0-					-0-
03	930 #	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	900 #	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*05	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	482 R	482	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	N	-0-			38
01	476 R	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	2	N	-0-			38
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	56	1	364	2	N	-0-			38
03	465 #	458	-0-	-7	-0-	62	1	396	2	N	-0-			38
04	450 #	442	-0-	-8	-0-	60	1	382	2	N	-0-			38
05	465 #	415	-0-	-50	-0-	62	1	353	2	N	-0-			38

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

12	1054 #	841	-0-	-213	-0-	48	1	785	2	N	7			114
						8	9							
01	1116 #	1084	-0-	-32	-0-	60	1	1024	2	N	-0-			114
02	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	N	5			119
						6	9							
03	1116 #	1094	-0-	-22	-0-	62	1	1014	2	N	16			135
						18	9							
04	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1002	2	N	12			147
						13	9							
05	1116 #	506	-0-	-610	-0-	54	1	449	2	N	3			150
						3	9							

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

12	682 #	332	-0-	-350	-0-	332	3			N	-0-			-0-
01	310 #	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	2	6	9	N	5			33
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	N	7			40
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	N	7			47
03	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1796	2	12	9	N	11			58
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7			65
05	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1795	2	6	9	N	5			70

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2050	-0-	-27 B	-0-	2050	3			N	-0-					30
01	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					30
02	2072	N	721	-0-	-1351 B	-0-	721	3			N	-0-					30
03	2046	N	1909	-0-	-137 B	-0-	1909	3			N	-0-					30
04	1680	N	1613	-0-	-67 B	-0-	1613	3			N	-0-					30
*05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4378	X	4378	-0-	-0- B	-0-	4378	3			N	-0-					41
01	3914	X	3914	-0-	-0- B	-0-	3914	3			N	-0-					41
02	2660	X	1359	-0-	-1301 B	-0-	1357	3	2	9	N	2					43
03	2945	X	1029	-0-	-1916 B	-0-	1015	3	14	9	N	13					56
04	2850	X	1302	-0-	-1548 B	-0-	1274	3	28	9	N	25					81
05	2945	X	1363	-0-	-1582 B	-0-	1363	3			N	-0-					81

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1082	-0-	-96 B	-0-	1047	2	35	9	N	32					57
01	1085	N	1031	-0-	-54 B	-0-	1022	2	9	9	N	8					65
02	980	N	944	-0-	-36 B	-0-	925	2	19	9	N	17					82
03	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1031	2	45	9	N	41					123
04	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	968	2	42	9	N	38					161
05	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	991	2	26	9	N	24					185

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1278	-0-	-86 B	-9208	62	1	1216	2	N	-0-					152
01	1333	N	1319	-0-	-14 B	-9208	62	1	1257	2	N	-0-					152
02	1260	N	1156	-0-	-104 B	-9208	56	1	1100	2	N	-0-					152
03	1271	N	1350	-0-	79 B	-9129	62	1	1288	2	N	-0-					152
04	1290	N	1227	-0-	-63 B	-9129	60	1	1167	2	N	-0-					152
05	1271	N	1256	-0-	-15 B	-9129	62	1	1194	2	N	-0-					152

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1185	-0-	-86 B	-0-	62	1	1123	2	N	-0-					183
01	1271	N	1161	-0-	-110 B	-0-	62	1	1099	2	N	-0-					183
02	1064	N	1057	-0-	-7 B	-0-	56	1	1001	2	N	-0-					183
03	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	58	1	1146	2	N	-0-					183
04	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	60	1	1144	2	N	-0-					183
*05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	62	1	1182	2	N	2					185
							2	9									

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	62	1	241	2	N	-0-					120
01	310	N	213	-0-	-97 B	-0-	62	1	151	2	N	-0-					120
02	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	50	1	278	2	N	-0-					120
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	62	1	280	2	N	-0-					120
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	58	1	241	2	N	-0-					120
05	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	62	1	240	2	N	25					145
							28	9									

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	76	1	3306	2	N	88					118
						97	9									
01	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	90	1	2404	2	N	45					163
						50	9									
02	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	62	1	1363	2	N	20					183
						22	9									
03	2604 X	1966	-0-	-638 B	-0-	61	1	1857	2	N	44					227
						48	9									
04	2520 X	2263	-0-	-257 B	-0-	88	1	2119	2	N	51					278
						56	9									
05	2604 X	2382	-0-	-222 B	-0-	97	1	2230	2	N	50					328
						55	9									

H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

12	5762 X	5762	-0-	-0- B	-0-	5762	2			N	-0-					18
01	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	2			N	-0-					18
02	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					18
*03	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2			N	-0-					18
04	2490 X	1829	-0-	-661 B	-0-	1829	2			N	-0-					18
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					18

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

12	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1200	2	28	9	N	25					303
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					303
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1190	2	2	9	N	2					305
*03	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	999	2	2	9	N	2					307
*04	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	782	2	6	9	N	5					312
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					312

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	758	2	13	9	N	12					44
01	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	731	2	11	9	N	10					54
02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	708	2	15	9	N	14					68
03	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	802	2	26	9	N	24					92
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	784	2	33	9	N	30					122
*05	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	823	2	18	9	N	16					138

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 217263 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8688 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	989	2	440	9	N	400	190	1			230
01	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	468	2	431	9	N	392	385	1			237
02	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	370	2	288	9	N	262	202	1			297
03	1426	N	368	-0-	-1058 B	-0-	250	2	118	9	N	107	187	1			217
04	870	N	146	-0-	-724 B	-0-	58	2	88	9	N	80					297
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	185	1			112

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					-0-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	2	N	-0-					109
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	62	1	674	2	N	-0-					109
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	56	1	626	2	N	-0-					109
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-					109
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	662	2	N	-0-					109
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	62	1	680	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

12	1860	#	1383	-0-	-477	-0-	1383	2			N	-0-					27
01	1798	#	1325	-0-	-473	-0-	1325	2			N	-0-					27
02	1512	#	1402	-0-	-110	-0-	1402	2			N	-0-					27
03	1488	#	1370	-0-	-118	-0-	1370	2			N	-0-					27
04	1440	#	1169	-0-	-271	-0-	1169	2			N	-0-					27
05	1550	#	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			N	-0-					27

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1387	2	102	9	N	93					247
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2084	2	105	9	N	95	190	1			152
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	592	2	46	9	N	42					194
03	1240	N	989	-0-	-251	-0-	921	2	68	9	N	62					256
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1209	2	59	9	N	54	198	1			112
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					112

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) //CONT.// 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					147
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					147
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					147
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					147
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					147
*05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					147

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - P/A 04/06/18

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

12	1643 #	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			N	-0-					215
01	1643 #	1607	-0-	-36	-0-	1592	3	15	9	N	14					229
02	1484 #	872	-0-	-612	-0-	865	3	7	9	N	6					235
03	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2	9	N	2					237
04	1590 #	1531	-0-	-59	-0-	1528	3	3	9	N	3					240
05	1612 #	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					240

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	62	1	123	2	N	-0-					140
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	52	1	127	2	N	-0-					140
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	56	1	88	2	N	-0-					140
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	62	1	106	2	N	-0-					140
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	60	1	115	2	N	-0-					140
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	62	1	168	2	N	-0-					140

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	343	2	N	60					122
							66	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	344	2	N	14					136
							15	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	2	N	-0-					136
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	54	1	211	2	N	-0-					136
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	48	1	111	2	N	-0-					136
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	60	1	142	2	N	-0-					136

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8026 - 8524

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2018 - P/A 02/10/18

GRAVES OPERATING, LLC 325799
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					24
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					24
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					24
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					24
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					24
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					24

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3397	-0-	297	297	3397	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4622	-0-	1622	1919	4622	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5233	-0-	2133	4052	5233	2			N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	31	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	31	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1717	-0-	-75	-0-	28	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1874	-0-	74	-0-	30	1	1844	2	N	-0-					-0-
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	31	1	1931	2	N	-0-					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					68
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					68
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					68
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					68
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851

WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469

HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1990

02	0	W	106	-0-	106	2096	106	2			N	-0-					-0-
03	0	W	122	-0-	122	2218	122	2			N	-0-					-0-
04	0	W	120	-0-	120	2338	120	2			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2338					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175

ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

12	595	R	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					-0-
01	589	#	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	2	N	-0-					-0-
02	532	#	517	-0-	-15	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
03	589	#	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	570	#	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	589	#	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	N	-0-					158
01	527	#	501	-0-	-26	-0-	31	1	470	2	N	-0-					158
02	476	#	459	-0-	-17	-0-	28	1	431	2	N	-0-					158
03	527	#	516	-0-	-11	-0-	31	1	483	2	N	2					160
							2	9									
04	510	#	502	-0-	-8	-0-	30	1	472	2	N	-0-					160
*05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					160

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099

SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302 X	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					77
01	1209 X	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-					77
02	1220 X	1220	-0-	-0- B	-0-	1219	2	1	9	N	1					78
03	1302 X	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	2			N	-0-					78
04	1260 X	1104	-0-	-156 B	-0-	1104	2			N	-0-					78
05	1364 X	830	-0-	-534 B	-0-	830	2			N	-0-					78

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	62	1	437	2	N	-0-					-0-
01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	58	1	420	2	N	-0-					-0-
02	364 N	203	-0-	-161 B	-0-	39	1	164	2	N	-0-					-0-
03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	62	1	450	2	N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	60	1	405	2	N	-0-					-0-
*05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	62	1	420	2	N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23309					N	-0-					162
01	0 N	8	-0-	8 B	-23301	2	1	6	9	N	5					167
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23301					N	-0-					167
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23301					N	-0-					167
04	8 N	-0-	-0-	-8 B	-23301					N	-0-					167
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23301					N	-0-					167

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	2	N	-0-					125
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	62	1	721	2	N	-0-					125
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-					125
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	62	1	748	2	N	-0-					125
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	48	1	607	2	N	-0-					125
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	-0-					125

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					242
01	1302 #	1103	-0-	-199	-0-	1103	2			N	-0-					242
02	1176 #	1155	-0-	-21	-0-	1155	2			N	-0-					242
03	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1082	2	34	9	N	31					273
04	1260 #	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					273
05	1302 #	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					273

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					8
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					8
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					8
03	899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					8
04	960 N	378	-0-	-582	-0-	378	2			N	-0-					8
05	992 N	375	-0-	-617	-0-	375	2			N	-0-					8

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					67
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					67
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					67
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					67
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					67
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					67

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					187
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					187
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					187
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					187
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					187
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					187

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

12	1550 N	1365	-0-	-185 B	-32812	58	1	1307	2	N	-0-					3
01	1519 N	932	-0-	-587 B	-32812	42	1	890	2	N	-0-					3
02	1512 N	1262	-0-	-250 B	-32812	39	1	1223	2	N	-0-					3
03	1364 N	1784	-0-	420 B	-32392	62	1	1722	2	N	-0-					3
04	900 N	892	-0-	-8 B	-32392	36	1	856	2	N	-0-					3
05	1395 N	1924	-0-	529 B	-31863	62	1	1862	2	N	-0-					3

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

12	31 N	148	-0-	117 B	-7537	148	2			N	-0-					87
01	31 N	111	-0-	80 B	-7457	111	2			N	-0-					87
02	196 N	3	-0-	-193 B	-7457	3	2			N	-0-					87
03	155 N	109	-0-	-46 B	-7457	109	2			N	-0-					87
04	120 N	468	-0-	348 B	-7109	468	2			N	-0-					87
05	3 N	393	-0-	390 B	-6719	393	2			N	-0-					87

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	448 N	309	-0-	-139	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	434 N	148	-0-	-286	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 4 RRCID -> 149493 COMPL. DATE 04/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3153 - 3180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - P/A 02/27/18

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058

12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5010	3	4	9	N	4	4	5			60
01	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					60
02	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					60
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5042	3	1	9	N	1	2	5			59
04	420 X	4803	-0-	4383	-0-	4780	3	23	4	N	-0-					59
*05	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-					59

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	62	1	41	2	N	-0-			46
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	62	1	34	2	N	-0-			46
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	56	1	36	2	N	-0-			46
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	62	1	42	2	N	-0-			46
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	60	1	33	2	N	-0-			46
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	56	1	29	2	N	-0-			46

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

12	186 N	155	-0-	-31	-0-	62	1	93	2	N	-0-			20
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	62	1	64	2	N	-0-			20
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	54	1	54	2	N	-0-			20
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	44	1	9	2	N	-0-			20
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	56	1	16	2	N	-0-			20
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	48	1	20	2	N	-0-			20

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	45	1	5715	2	N	-0-			-0-
01	5611 X	4275	-0-	-1336	-0-	36	1	4239	2	N	-0-			-0-
02	5712 X	4580	-0-	-1132	-0-	40	1	4540	2	N	-0-			-0-
03	6324 X	5323	-0-	-1001	-0-	45	1	5278	2	N	-0-			-0-
04	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	45	1	7131	2	N	-0-			-0-
05	5766 X	5573	-0-	-193	-0-	45	1	5528	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	15	1	1943	2	N	-0-			149
01	2201 N	2045	-0-	-156	-0-	15	1	2030	2	N	-0-			149
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	15	1	1805	2	N	-0-			149
03	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	15	1	1824	2	N	-0-			149
04	1980 N	1906	-0-	-74	-0-	15	1	1891	2	N	-0-			149
05	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	15	1	1997	2	N	-0-			149

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

12	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-			27
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-			27
02	448 N	232	-0-	-216	-0-	232	3			N	-0-			27
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			27
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			27
*05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-			27

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4318	3	1	9	N	1			110
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-			110
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3631	3	1	9	N	1			111
03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-			111
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-			111
*05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-			111

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092

EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	372 #	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	336 #	244	-0-	-92	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	372 #	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	330 #	153	-0-	-177	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

12	589 #	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	589 #	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	532 #	405	-0-	-127	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	589 #	227	-0-	-362	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	540 #	254	-0-	-286	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*05	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

12	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	403 #	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	364 #	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403 #	147	-0-	-256	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	360 #	166	-0-	-194	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

12	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	403 #	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	364 #	281	-0-	-83	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	403 #	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	390 #	177	-0-	-213	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

12	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217 #	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

12	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	806 #	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	728 #	656	-0-	-72	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	806 #	367	-0-	-439	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	780 #	412	-0-	-368	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*05	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310 #	104	-0-	-206	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	300 #	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620 #	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	620 #	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	560 #	413	-0-	-147	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	620 #	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	570 #	259	-0-	-311	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	217 #	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

12	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	252 #	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	279 #	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

12	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	434 #	329	-0-	-105	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	392 #	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	434 #	162	-0-	-272	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	390 #	183	-0-	-207	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	403 #	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	420 #	265	-0-	-155	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	434 #	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155 #	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

12	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	651 #	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	532 #	462	-0-	-70	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	620 #	256	-0-	-364	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	600 #	250	-0-	-350	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

12	930 #	798	-0-	-132	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	930 #	466	-0-	-464	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	896 #	587	-0-	-309	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	992 #	353	-0-	-639	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	900 #	369	-0-	-531	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	806 #	613	-0-	-193	-0-	613	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

12	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1333 #	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1333 #	628	-0-	-705	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	1290 #	634	-0-	-656	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*05	2819 R	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

12	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
02	1232 #	1049	-0-	-183	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1364 #	569	-0-	-795	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	1200 #	669	-0-	-531	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	157	-0-	-1083	-0-	157	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

12	1922 #	1398	-0-	-524	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	1922 #	1594	-0-	-328	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1680 #	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	1829 #	833	-0-	-996	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	1740 #	910	-0-	-830	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*05	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					2
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	1	1			1
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					1
03	124 #	11	-0-	-113	-0-	10	3	1	9	N	1	1	1			1
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	103	3	1	9	N	1					2
*05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	1	1			1

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

12	1271 #	852	-0-	-419	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
01	1271 #	821	-0-	-450	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
02	1036 #	643	-0-	-393	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
03	1147 #	356	-0-	-791	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	1080 #	609	-0-	-471	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*05	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

12	1023 #	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	898	-0-	-125	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	924 #	860	-0-	-64	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1023 #	424	-0-	-599	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	930 #	507	-0-	-423	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

12	1395 #	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1395 #	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1232 #	1045	-0-	-187	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1395 #	579	-0-	-816	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	229	-0-	-1121	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	559	-0-	-836	-0-	559	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

12	496 #	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	496 #	219	-0-	-277	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	420 #	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	465 #	166	-0-	-299	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	420 #	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

12	558 #	388	-0-	-170	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
01	558 #	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
02	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

12	961 #	623	-0-	-338	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	961 #	610	-0-	-351	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	868 #	796	-0-	-72	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
03	930 #	391	-0-	-539	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	496	-0-	-314	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*05	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

12	744 #	493	-0-	-251	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	744 #	288	-0-	-456	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	616 #	362	-0-	-254	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	682 #	218	-0-	-464	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	630 #	468	-0-	-162	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

12	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	168 #	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	180 #	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

12	899 #	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	899 #	645	-0-	-254	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	840 #	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	930 #	317	-0-	-613	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	840 #	352	-0-	-488	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	837 #	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	351	-0-	-41	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	172	-0-	-262	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	238	-0-	-182	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	372 #	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	372 #	249	-0-	-123	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	360 #	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

12	496 #	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	496 #	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	476 #	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	527 #	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	450 #	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

12	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1457 #	1436	-0-	-21	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
02	1400 #	1125	-0-	-275	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1550 #	623	-0-	-927	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	1470 #	588	-0-	-882	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	1488 #	1438	-0-	-50	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

12	992 #	572	-0-	-420	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	992 #	729	-0-	-263	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	868 #	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	961 #	373	-0-	-588	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	840 #	420	-0-	-420	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*05	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 #	383	-0-	-299	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	682 #	487	-0-	-195	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	644 #	493	-0-	-151	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	713 #	250	-0-	-463	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	630 #	338	-0-	-292	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

12	1271 #	682	-0-	-589	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	1240 #	869	-0-	-371	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	1008 #	878	-0-	-130	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1116 #	443	-0-	-673	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	990 #	502	-0-	-488	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*05	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102

12	651 #	418	-0-	-233	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	531	-0-	-89	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	537	-0-	-23	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
03	620 #	274	-0-	-346	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	540 #	242	-0-	-298	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

12	1550 #	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1484 #	1165	-0-	-319	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1643 #	645	-0-	-998	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	631	-0-	-929	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	1550 #	1545	-0-	-5	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

12	1860 #	1625	-0-	-235	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1860 #	1564	-0-	-296	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1484 #	1225	-0-	-259	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1643 #	679	-0-	-964	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	664	-0-	-896	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*05	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 #	682	-0-	-527	-0-	682	3		N	-0-			-0-
01	1178 #	869	-0-	-309	-0-	869	3		N	-0-			-0-
02	1008 #	878	-0-	-130	-0-	878	3		N	-0-			-0-
03	1116 #	443	-0-	-673	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	990 #	516	-0-	-474	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*05	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

12	1240 #	354	-0-	-886	-0-	354	3		N	-0-			-0-
01	1178 #	450	-0-	-728	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	465 #	232	-0-	-233	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	450 #	213	-0-	-237	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	11	-0-	11	32	11	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	46	14	3		Y	-0-			-0-
*05	78 R	32	-0-	-46	-0-	32	3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

12	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
01	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
02	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
*05	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	210 #	123	-0-	-87	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

12	961 #	939	-0-	-22	-0-	939	3		N	-0-			-0-
01	961 #	548	-0-	-413	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	952 #	690	-0-	-262	-0-	690	3		N	-0-			-0-
03	1054 #	416	-0-	-638	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	960 #	443	-0-	-517	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	930 #	736	-0-	-194	-0-	736	3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

12	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					50
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-	50	7			-0-
02	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	310 #	97	-0-	-213	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	420 #	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	527 #	323	-0-	-204	-0-	323	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

12	1085 #	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1085 #	435	-0-	-650	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	980 #	691	-0-	-289	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	1085 #	527	-0-	-558	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	990 #	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*05	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

12	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	620 #	404	-0-	-216	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	630 #	289	-0-	-341	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	651 #	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140 #	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	186 #	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	180 #	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

12	806 #	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	806 #	370	-0-	-436	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	728 #	466	-0-	-262	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	806 #	281	-0-	-525	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	780 #	320	-0-	-460	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	620 #	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

12	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	1147	#	870	-0-	-277	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	1036	#	852	-0-	-184	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	1147	#	395	-0-	-752	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	1020	#	495	-0-	-525	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*05	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

EDGE, BEULAH WELL #: RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2010

WO OPERATING COMPANY 935428
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	1310	-0-	1310 B	-48345	1220	3	90	9	N	82					247
01	0 N	1155	-0-	1155 B	-47190	1091	3	64	9	N	58					305
02	1204 N	937	-0-	-267 B	-47190	853	3	84	9	N	76	176	1			205
03	0 N	1231	-0-	1231 B	-45959	1123	3	108	9	N	98					303
04	1110 N	1120	-0-	10 B	-45949	1017	3	103	9	N	94	179	1			218
05	1023 N	1097	-0-	74 B	-45875	1018	3	79	9	N	72	182	1			108

D.W.P. PRODUCTION 196927
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162 #	1208	-0-	-1954 B	-58700	1091	2	117	9	N	106	159	1			-0-
01	3162 #	1061	-0-	-2101 B	-60801	1036	2	25	9	N	23					23
02	1792 #	834	-0-	-958 B	-61759	755	2	79	9	N	72					95
03	1612 #	875	-0-	-737 B	-62496	787	2	88	9	N	80	173	1			2
04	1170 #	754	-0-	-416 B	-62912	712	2	42	9	N	38					40
05	1209 #	582	-0-	-627 B	-63539	538	2	44	9	N	40					80

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263 #	1389	-0-	-874	-0-	1364	3	25	9	N	23	29	1			167
01	2170 #	1521	-0-	-649	-0-	1485	3	36	9	N	33					200
02	1960 #	1855	-0-	-105	-0-	1747	3	108	9	N	98					298
03	2170 #	2035	-0-	-135	-0-	1992	3	43	9	N	39					337
04	2100 #	1885	-0-	-215	-0-	1856	3	29	9	N	26	198	1			165
*05	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2103	3	33	9	N	30					195

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

12	682 #	463	-0-	-219	-0-	44	1	419	2	N	-0-					108
01	755 R	755	-0-	-0-	-0-	22	1	733	2	N	-0-					108
02	644 #	199	-0-	-445	-0-	54	1	145	2	N	-0-					108
03	713 #	479	-0-	-234	-0-	28	1	451	2	N	-0-					108
04	720 #	582	-0-	-138	-0-	18	1	564	2	N	-0-					108
05	744 #	655	-0-	-89	-0-	44	1	611	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

12	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	3			N	-0-					210
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	349	3	114	9	N	104	192	1	16	5	106
02	616 N	326	-0-	-290	-0-	326	3			N	-0-					106
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					106
04	480 N	340	-0-	-140	-0-	340	3			N	-0-					106
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	67	3	158	9	N	144	187	1			63

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

12	403 N	13	-0-	-390	-0-	13	1			N	-0-					139
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	645	3	N	1	1	5			139
						1	9									
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	3	N	-0-					139
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	3					142
						406	4	3	9							
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	356	3	124	4	N	-0-					142
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					142

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RAMP (DOUGLAS) //CONT.// 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, H.L. WELL #: 1055 RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018 - P/A 01/04/18

H & L OPERATING CO., LLC 339787
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	10	1	1057	2	N	-0-					55
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	N	-0-					55
02	952 N	946	-0-	-6	-0-	10	1	936	2	N	-0-					55
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	10	1	1018	2	N	-0-	55	1			-0-
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	10	1	984	2	N	-0-					-0-
*05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

12	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1099	2	17	9	N	15	181	1			17
01	1209 N	985	-0-	-224	-0-	961	2	24	9	N	22					39
02	1092 N	727	-0-	-365	-0-	724	2	3	9	N	3					42
03	1116 N	991	-0-	-125	-0-	977	2	14	9	N	13					55
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	N	17					72
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1113	2	14	9	N	13					85

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

12	2387 N	1716	-0-	-671	-0-	1701	2	15	9	N	14					30
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2008	2	29	9	N	26					56
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1984	2	29	9	N	26					82
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2153	2	29	9	N	26					108
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2098	2	42	9	N	38					146
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2209	2	23	9	N	21					167

RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

12	806 N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					117
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					117
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	N	5					122
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					122
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					122
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					122

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					115
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					115
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					115
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12					127
04	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1950	2	3	9	N	3					130
05	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2			N	-0-					130

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1280	-0-	-239	-0-	1263	2	17	9	N	15					74
01	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1384	2	14	9	N	13					87
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1303	2	36	9	N	33					120
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	2	15	9	N	14					134
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17					151
05	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1356	2	14	9	N	13					164

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

12	9331 X	7077	-0-	-2254	-0-	960	1	5989	2	N	116	188	1			209
						128	9									
01	9331 X	7141	-0-	-2190	-0-	902	1	6140	2	N	90	191	1			108
						99	9									
02	8428 X	6280	-0-	-2148	-0-	974	1	5253	2	N	48					156
						53	9									
03	8339 X	7338	-0-	-1001	-0-	1067	1	6188	2	N	75					231
						83	9									
04	7860 X	7090	-0-	-770	-0-	1035	1	5880	2	N	159	186	1			204
						175	9									
05	7130 X	6518	-0-	-612	-0-	1066	1	5373	2	N	72					276
						79	9									

THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

12	6107 X	5227	-0-	-880	-0-	934	1	4228	2	N	59					257
						65	9									
01	6107 X	5308	-0-	-799	-0-	932	1	4271	2	N	95					352
						105	9									
02	5488 X	4601	-0-	-887	-0-	956	1	3549	2	N	87	185	1			254
						96	9									
03	5859 X	4550	-0-	-1309	-0-	993	1	3484	2	N	66	191	1			129
						73	9									
04	5370 X	4094	-0-	-1276	-0-	909	1	3094	2	N	83					212
						91	9									
05	5301 X	3980	-0-	-1321	-0-	903	1	3019	2	N	53					265
						58	9									

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 15318

12	4898 X	3843	-0-	-1055	-0-	887	1	2872	2	N	76	191	1			50
						84	9									
01	4836 X	3394	-0-	-1442	-0-	879	1	2404	2	N	101					151
						111	9									
02	4228 X	3205	-0-	-1023	-0-	586	1	2523	2	N	87					238
						96	9									
03	4557 X	3558	-0-	-999	-0-	1003	1	2468	2	N	79	188	1			129
						87	9									
04	4320 X	4196	-0-	-124	-0-	999	1	3022	2	N	159					288
						175	9									
*05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	1079	1	3640	2	N	99	186	1			201
						109	9									

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331 X	8648	-0-	-683	-0-	1047	1	7479	2	N	111					187
						122	9									
01	9331 X	8132	-0-	-1199	-0-	993	1	7016	2	N	112	190	1			109
						123	9									
02	8428 X	7733	-0-	-695	-0-	973	1	6637	2	N	112					221
						123	9									
03	9331 X	8096	-0-	-1235	-0-	1070	1	6937	2	N	81	183	1			119
						89	9									
04	8370 X	7833	-0-	-537	-0-	998	1	6554	2	N	255	184	1			190
						281	9									
05	8649 X	8487	-0-	-162	-0-	1079	1	7237	2	N	155					345
						171	9									

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686

12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	17					72
01	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2996	2	6	9	N	5					77
02	1680 N	1237	-0-	-443	-0-	1227	2	10	9	N	9					86
03	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	1578	2	13	9	N	12					98
04	2400 N	1370	-0-	-1030	-0-	1355	2	15	9	N	14					112
*05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	N	14					126

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167

12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2394	2	95	9	N	86	196	1			33
01	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2291	2	122	9	N	111					144
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2253	2	43	9	N	39					183
03	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2567	2	58	9	N	53	1	8			235
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2380	2	70	9	N	64	197	1			102
*05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2468	2	47	9	N	43					145

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360

12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2538	2	119	9	N	108	198	1			173
01	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	1174	2	153	9	N	139	1	8			311
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2308	2	163	9	N	148	198	1			261
03	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2518	2	109	9	N	99	180	1	1	8	179
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2332	2	98	9	N	89	181	1			87
*05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47					134

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

12	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-					68
01	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1081	2	3	9	N	3	1	8			70
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	N	7					77
03	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1001	2	8	9	N	7					84
04	1050 N	942	-0-	-108	-0-	935	2	7	9	N	6					90
*05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4					94

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					63
01	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1264	2	55	9	N	50					113
02	1484 N	1280	-0-	-204	-0-	1267	2	13	9	N	12					125
03	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1356	2	2	9	N	2					127
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1313	2	9	9	N	8					135
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	N	8					143

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

12	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			N	-0-					90
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	2	15	9	N	14					104
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1621	2	86	9	N	78					182
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	2	34	9	N	31	1	8			212
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1671	2	25	9	N	23					235
*05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1494	2	8	9	N	7	193	1			49

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

12	1054 N	859	-0-	-195	-0-	859	2			N	-0-					108
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	862	2	29	9	N	26	1	8			133
02	784 N	614	-0-	-170	-0-	591	2	23	9	N	21					154
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	959	2	18	9	N	16					170
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	N	20					190
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	962	2	36	9	N	33	195	1			28

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

12	899 N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					148
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5					153
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4					157
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					159
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					164
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7					171

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	3	7	9	N	6					141
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1559	3	22	9	N	20					161
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	3	8	9	N	7					168
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1607	3	14	9	N	13					181
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1669	3	8	9	N	7					188
*05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	3	7	9	N	6					194

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	3439	-0-	-436	-0-	3410	3	29	9	N	26					185
01	3875	3579	-0-	-296	-0-	3545	3	34	9	N	31					216
02	3500	3444	-0-	-56	-0-	3413	3	31	9	N	28					244
03	3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3741	3	31	9	N	28					272
04	4021	4021	-0-	-0-	-0-	3989	3	32	9	N	29					301
*05	3979	3979	-0-	-0-	-0-	3951	3	28	9	N	25	181	1			145

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

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

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

12	1581 N	1316	-0-	-265 B	-14396	1314	3	2 9	N	2	2 8				35
01	1457 N	1364	-0-	-93 B	-14396	1358	3	6 9	N	5	5 8				35
02	1316 N	1306	-0-	-10 B	-14396	1306	3		N	-0-					35
03	1302 N	1449	-0-	147 B	-14249	1445	3	4 9	N	4	4 8				35
04	1320 N	1446	-0-	126 B	-0-	1446	3		N	-0-					35
*05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1470	3	4 9	N	4	4 8				35

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			5

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			23
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			23
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			23
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			23
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			23
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

12	2356 N	2031	-0-	-325	-0-	2031	2	N	-0-			35
01	2356 N	1031	-0-	-1325	-0-	1031	2	N	-0-			35
02	2072 N	1186	-0-	-886	-0-	1186	2	N	-0-			35
03	2046 N	1633	-0-	-413	-0-	1633	2	N	-0-			35
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			35
05	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2	N	-0-			35

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					73
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					73
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					73
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					73
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					73
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					20
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	2361	2			N	-0-					78
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2498	2	145	9	N	132	195	1			15
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	N	5					20
03	3100	N	3434	-0-	334	334	3428	2	6	9	N	5					25
04	3000	N	3260	-0-	260	594	3249	2	11	9	N	10					35
*05	2906	N	2312	-0-	-594	-0-	2301	2	11	9	N	10					45

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					36
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					36
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					36
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					36
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					36

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					13
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					13
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					13
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					13
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					13
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					13

APACHE CORPORATION 027200
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	94	1			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					13
01	341 N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					13
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					13
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					13
04	30 N	318	-0-	288	-0-	318	3			N	-0-					13
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					13

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	3			N	-0-					100
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					100
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					100
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					100
04	540 N	543	-0-	3	-0-	543	3			N	-0-					100
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					100

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	989	-0-	-282	-0-	987	3	2	9	N	2					27
01	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			N	-0-					27
02	1120 N	854	-0-	-266	-0-	854	3			N	-0-					27
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	3	17	9	N	15					42
04	990 N	1159	-0-	169	-0-	1158	3	1	9	N	1					43
*05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1525	3	8	9	N	7					50

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	873	1	1353	3	N	-0-					43
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	977	1	1593	3	N	19					62
						21	9									
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	897	1	1224	3	N	13	13	8			62
						14	9									
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	1008	1	1370	3	N	9	9	8			62
						10	9									
04	1470 N	2100	-0-	630	-0-	961	1	1139	3	N	-0-					62
*05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	1601	1	1280	3	N	39	19	8			82
						43	9									

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					95
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					95
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					95
03	1023	N	815	-0-	-208	-0-	813	3	2	9	N	2					97
04	840	N	903	-0-	63	-0-	903	3			N	-0-					97
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					97

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

12	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	300	N	418	-0-	118	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	932	3	33	9	N	30					150
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	765	3	3	9	N	3					153
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	3	8	9	N	7					160
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	911	3	35	9	N	32					192
04	750	N	898	-0-	148	-0-	878	3	20	9	N	18					210
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	890	3	6	9	N	5	1	8			214

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310

12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1447	3			N	-0-					19
01	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					19
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	1294	3			N	-0-					19
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					19
04	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					19
05	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	3			N	-0-					19

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2306	-0-	-701	-0-	2285	3	21	9	N	19	195	1			28
01	2914 X	2484	-0-	-430	-0-	2469	3	15	9	N	14					42
02	2604 X	1956	-0-	-648	-0-	1943	3	13	9	N	12	2	8			52
03	2883 X	2166	-0-	-717	-0-	2135	3	31	9	N	28					80
04	2400 N	2291	-0-	-109	-0-	2248	3	43	9	N	39					119
*05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	3	6	9	N	5					124

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	3	2	9	N	2	105	1			22
01	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					22
02	1092 N	862	-0-	-230	-0-	862	3			N	-0-					22
03	1147 N	793	-0-	-354	-0-	793	3			N	-0-					22
04	990 N	1083	-0-	93	-0-	1081	3	2	9	N	2					24
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					26

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

12	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			N	-0-					53
01	2325 N	2142	-0-	-183	-0-	2138	3	4	9	N	4					57
02	2016 N	1879	-0-	-137	-0-	1879	3			N	-0-					57
03	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2157	3			N	-0-					57
04	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2050	3	9	9	N	8					65
*05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2288	3	14	9	N	13					78

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1					43
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					45
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	N	2					47
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3					50
04	510 N	671	-0-	161	-0-	671	3			N	-0-					50
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	700	3	9	9	N	8	1	8			57

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2275	3	22	9	N	20					119
01	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2279	3	88	9	N	80					199
02	2128 N	2083	-0-	-45	-0-	2053	3	30	9	N	27	6	8			220
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2357	3	39	9	N	35	4	8			251
04	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2212	3	9	9	N	8					259
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2312	3	17	9	N	15	10	8			264

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					20
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	3			N	-0-					20
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					20
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					20
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					20

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7	90	1			22
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1655	3	28	9	N	25					47
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1362	3	14	9	N	13					60
03	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1524	3	31	9	N	28	1	8			87
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1452	3			N	-0-					87
05	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1193	3	8	9	N	7					94

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					33
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					33
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	3			N	-0-					33
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					33
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					33
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	3	3	9	N	3	3	8			33

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					22
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					22
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	937	3	4	9	N	4	4	8			22
03	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	3			N	-0-					22
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	3			N	-0-					22
05	1054	N	820	-0-	-234	-0-	817	3	3	9	N	3	3	8			22

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	394	1	3111	3	N	37	187	1			60
							41	9									
01	4061	X	2931	-0-	-1130	-0-	322	1	2576	3	N	30					90
							33	9									
02	3668	X	3522	-0-	-146	-0-	448	1	3030	3	N	40	14	8			116
							44	9									
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	617	1	3874	3	N	21	8	8			129
							23	9									
04	3870	X	4393	-0-	523	-0-	590	1	3792	3	N	10					139
							11	9									
05	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	546	1	3308	3	N	41	21	8			159
							45	9									

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					40
01	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	3			N	-0-					40
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					40
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	3	15	9	N	14					54
04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			N	-0-					54
05	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			N	-0-					54

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1429	3	13	9	N	12	88	1			144
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1523	3	48	9	N	44					188
02	1372	N	1240	-0-	-132	-0-	1206	3	34	9	N	31	4	8			215
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1413	3	41	9	N	37	197	1	1	8	54
04	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1333	3	31	9	N	28					82
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1327	3	48	9	N	44	7	8			119

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

12	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					42
01	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					42
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					42
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					42
04	210	N	553	-0-	343	-0-	553	2			N	-0-					42
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					42

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

12	2139	N	1603	-0-	-536	-0-	286	1	1315	3	N	2					159
							2	9									
01	2232	N	1345	-0-	-887	-0-	280	1	1047	3	N	16					175
							18	9									
02	2016	N	1388	-0-	-628	-0-	304	1	1066	3	N	16	9	8			182
							18	9									
03	1612	N	1098	-0-	-514	-0-	311	1	766	3	N	19	161	1	3	8	37
							21	9									
04	1290	N	783	-0-	-507	-0-	247	1	521	3	N	14					51
							15	9									
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	416	1	1020	3	N	29	16	8			64
							32	9									

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1576	3	2	9	N	2					157
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1588	3	10	9	N	9					166
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	N	11					177
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1632	3	21	9	N	19					196
04	1560	N	1661	-0-	101	-0-	1641	3	20	9	N	18					214
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1779	3	3	9	N	3	3	8			214

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	3	7	9	N	6					176
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	936	3	13	9	N	12					188
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	859	3	20	9	N	18					206
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	952	3	15	9	N	14					220
04	930	N	927	-0-	-3	-0-	913	3	14	9	N	13					233
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	950	3	8	9	N	7	189	1	3	8	48

BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					235
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	9					244
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	143	3	43	9	N	39	181	1			102
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	10					112
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	93	3	31	9	N	28					140

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	3			N	-0-					119
01	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					119
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	3			N	-0-					119
03	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	3			N	-0-					119
04	1200	N	789	-0-	-411	-0-	789	3			N	-0-					119
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	3	1	9	N	1					120

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					45
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					45
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	361	1	1832	3	N	97					184
							107	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	351	1	1378	3	N	67					251
							74	9									
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	328	1	922	3	N	99	185	1	8	8	157
							109	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	539	1	1368	3	N	123	6	8			274
							135	9									
04	1530	N	1959	-0-	429	-0-	500	1	1365	3	N	85	194	1			165
							94	9									
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	482	1	1310	3	N	128	191	1	14	8	88
							141	9									

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					43
01	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					43
02	448	N	230	-0-	-218	-0-	230	3			N	-0-					43
03	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-					43
04	330	N	400	-0-	70	-0-	400	3			N	-0-					43
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	449	3	14	9	N	13					56

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	749	1	884	3	N	103	190	1			110
							113	9									
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	919	1	1177	3	N	25					135
							28	9									
02	1708	N	1211	-0-	-497	-0-	795	1	403	3	N	12					147
							13	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	922	1	792	3	N	38	10	8			175
							42	9									
04	2070	N	1770	-0-	-300	-0-	935	1	835	3	N	-0-					175
05	1333	N	637	-0-	-696	-0-	383	1	245	3	N	8	8	8			175
							9	9									

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1207	3	1	9	N	1					86
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1148	3	1	9	N	1					87
02	1204	N	1036	-0-	-168	-0-	1034	3	2	9	N	2					89
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1101	3	11	9	N	10					99
04	1110	N	801	-0-	-309	-0-	799	3	2	9	N	2					101
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1244	3	97	9	N	88					189

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1476	3	14	9	N	13					155
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1412	3	19	9	N	17					172
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	1249	3	22	9	N	20	2	8			190
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1449	3	23	9	N	21	2	8			209
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					209
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	3	8	9	N	7	171	1	3	8	42

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	441	1	657	3	N	6					195
							7	9									
01	1209	N	590	-0-	-619	-0-	426	1	162	3	N	2					197
							2	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	428	1	698	3	N	40	20	8			217
							44	9									
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	372	1	536	3	N	65	13	8			269
							72	9									
04	570	N	66	-0-	-504	-0-	65	1	1	9	N	1					270
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	171	1			99

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	667	3	3	9	N	3	87	1			30
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					30
02	588	N	518	-0-	-70	-0-	518	3			N	-0-					30
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					30
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					30
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					30

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	746	-0-	-556	-0-	736	3	10	9	N	9					99
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	3	20	9	N	18					117
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1139	3	9	9	N	8	2	8			123
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	3	22	9	N	20					143
04	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1290	3	29	9	N	26					169
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1387	3	33	9	N	30	10	8			189

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					58
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					58
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					58
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					58
04	480	N	527	-0-	47	-0-	527	3			N	-0-					58
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					58

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	525	-0-	-467	-0-	136	1	389	3	N	-0-					77
01	682	N	329	-0-	-353	-0-	25	1	304	3	N	-0-					77
02	896	N	233	-0-	-663	-0-	28	1	205	3	N	-0-					77
03	527	N	154	-0-	-373	-0-	17	1	137	3	N	-0-					77
04	330	N	6	-0-	-324	-0-	1	1	5	3	N	-0-					77
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					15
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					15
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					15
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					15
04	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	203	1	1047	3	N	4	57	1			57
							4	9									
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	231	1	991	3	N	-0-					57
02	1316	N	1151	-0-	-165	-0-	259	1	835	3	N	52	10	8			99
							57	9									
03	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	269	1	702	3	N	28	4	8			123
							31	9									
04	1170	N	898	-0-	-272	-0-	304	1	560	3	N	31					154
							34	9									
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	266	1	948	3	N	45	17	8			182
							50	9									

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806 N	703	-0-	-103	-0-	692	3	11	9	N	10					107
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	745	3	18	9	N	16					123
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	690	3	18	9	N	16	2	8			137
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	788	3	18	9	N	16	1	8			152
04	750 N	608	-0-	-142	-0-	606	3	2	9	N	2					154
05	775 N	669	-0-	-106	-0-	659	3	10	9	N	9	5	8			158

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	334	1	1716	3	N	35					140
						39	9									
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	349	1	1864	3	N	20					160
						22	9									
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	272	1	2223	3	N	22	8	8			174
						24	9									
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	403	1	1799	3	N	24	4	8			194
						26	9									
04	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	685	1	834	3	N	30					224
						33	9									
*05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	775	1	1252	3	N	31	184	1	16	8	55
						34	9									

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	279	-0-	-2325	-0-	245	1	34	9	N	31					73
01	2325	X	1267	-0-	-1058	-0-	270	1	960	3	N	34					107
							37	9									
02	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	273	1	1454	3	N	41	15	8			133
							45	9									
03	2170	X	1634	-0-	-536	-0-	279	1	1330	3	N	23	30	1	7	8	119
							25	9									
04	2100	X	1296	-0-	-804	-0-	266	1	1005	3	N	23					142
							25	9									
*05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	354	1	1838	3	N	115	46	1	39	8	172
							127	9									

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	218	1	1005	3	N	44					97
							48	9									
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	177	1	758	3	N	23					120
							25	9									
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	210	1	750	3	N	26	11	8			135
							29	9									
03	1271	N	910	-0-	-361	-0-	242	1	651	3	N	15	4	8			146
							17	9									
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	304	1	578	3	N	14					160
							15	9									
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	234	1	728	3	N	22	12	8			170
							24	9									

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

12	14B2 EXT	3603	-0-	3603	3603	63	1	3540	3	N	-0-					36
01	14B2 EXT	684	-0-	684	4287	8	1	676	3	N	-0-					36
02	14B2 EXT	219	-0-	219	4506	7	1	212	3	N	-0-					36
03	4613 X	107	-0-	-4506	-0-	4	1	103	3	N	-0-					36
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					36
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					36

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

12	5735 X	4818	-0-	-917	-0-	4811	3	7	9	N	6					142
01	5456 X	5101	-0-	-355	-0-	5093	3	8	9	N	7					149
02	4928 X	4898	-0-	-30	-0-	4891	3	7	9	N	6					155
03	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5548	3	57	9	N	52					207
04	5070 X	5443	-0-	373	-0-	5391	3	52	9	N	47					254
*05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5460	3	21	9	N	19	193	1			80

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

12	341 N	167	-0-	-174	-0-	144	3	23	9	N	21	183	1			35
01	372 N	114	-0-	-258	-0-	114	3			N	-0-					35
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					35
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					35
04	120 N	315	-0-	195	-0-	315	3			N	-0-					35
05	527 N	211	-0-	-316	-0-	211	3			N	-0-					35

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					62
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					62
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	582	3			N	-0-					62
03	713 N	655	-0-	-58	-0-	654	3	1	9	N	1					63
04	630 N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					63
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	756	3	7	9	N	6					69

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	496	1	2301	3	N	24					159
						26	9									
01	3100 N	3127	-0-	27	27	496	1	2496	3	N	123					282
						135	9									
02	2591 N	2564	-0-	-27	-0-	448	1	2096	3	N	18	12	8			288
						20	9									
03	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	496	1	2395	3	N	102	196	1	5	8	189
						112	9									
04	2910 X	2832	-0-	-78	-0-	480	1	2243	3	N	99					288
						109	9									
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	496	1	2344	3	N	94	156	1	31	8	195
						103	9									

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					62
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					62
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1402	3	6	9	N	5	5	8			62
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1452	3	3	9	N	3	3	8			62
04	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	1380	3			N	-0-					62
05	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1438	3	9	9	N	8	8	8			62

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2359	3	39	9	N	35					90
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2528	3	10	9	N	9					99
02	2380	N	1958	-0-	-422	-0-	1954	3	4	9	N	4					103
03	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	2102	3	11	9	N	10					113
04	2460	N	1743	-0-	-717	-0-	1732	3	11	9	N	10					123
05	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1987	3	3	9	N	3					126

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					34
02	1819	X	-0-	-0-	-1819	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-					63
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3			N	-0-					63
02	1064	N	901	-0-	-163	-0-	901	3			N	-0-					63
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					63
04	1050	N	971	-0-	-79	-0-	971	3			N	-0-					63
05	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					63

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	248	1	856	3	N	1	128	1			41
							1	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	192	1	457	3	N	-0-					41
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	189	1	326	3	N	3	3	8			41
							3	9									
03	1116	N	473	-0-	-643	-0-	233	1	239	3	N	1	1	8			41
							1	9									
04	630	N	256	-0-	-374	-0-	112	1	144	3	N	-0-					41
05	589	N	98	-0-	-491	-0-	46	1	52	3	N	-0-					41

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					109
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					109
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	3	9	9	N	8					117

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	342	1	1483	3	N	-0-					40
01	1426	X	178	-0-	-1248	-0-	178	1			N	-0-					40
02	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	270	1	1153	3	N	47	47	8			40
							52	9									
03	1829	X	1482	-0-	-347	-0-	329	1	1125	3	N	25	25	8			40
							28	9									
04	1770	X	1185	-0-	-585	-0-	322	1	863	3	N	-0-					40
05	1829	X	1591	-0-	-238	-0-	298	1	1087	3	N	187	140	1	74	8	13
							206	9									

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

12	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	3456	3	32	9	N	29					104
01	3875	X	3764	-0-	-111	-0-	3713	3	51	9	N	46					150
02	3332	X	3275	-0-	-57	-0-	3228	3	47	9	N	43	2	8			191
03	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3425	3	10	9	N	9	1	8			199
04	3630	X	3161	-0-	-469	-0-	3143	3	18	9	N	16					215
05	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	2760	3	6	9	N	5	3	8			217

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

12	3472	X	2978	-0-	-494	-0-	2935	3	43	9	N	39					184
01	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2881	3	53	9	N	48					232
02	2856	X	2620	-0-	-236	-0-	2592	3	28	9	N	25					257
03	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	3085	3	61	9	N	55	192	1	1	8	119
04	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2893	3	44	9	N	40					159
05	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	2879	3	48	9	N	44	4	8			199

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	346	-0-	-460	-0-	346	3			N	-0-					45
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	567	3	22	9	N	20					65
02	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					65
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					65
04	570	X	771	-0-	201	-0-	771	3			N	-0-					65
05	775	X	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					65

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					97
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					97
02	504	N	86	-0-	-418	-0-	86	3			N	-0-					97
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					97
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					97
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	3	3	9	N	3					112
01	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	998	3	8	9	N	7					119
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	3	21	9	N	19	4	8			134
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	3	6	9	N	5					139
04	960	N	1467	-0-	507	-0-	1460	3	7	9	N	6					145
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2002	3	11	9	N	10	10	8			145

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					43
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1943	3	30	9	N	27					70
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					70
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2151	3	79	9	N	72	2	8			140
04	1920	N	1996	-0-	76	-0-	1953	3	43	9	N	39					179
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	N	6	3	8			182

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

12	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2041	3	18	9	N	16					103
01	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2041	3	42	9	N	38					141
02	1904	N	1841	-0-	-63	-0-	1833	3	8	9	N	7					148
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1955	3	22	9	N	20					168
04	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	1795	3	70	9	N	64					232
05	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1924	3	11	9	N	10	187	1			55

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	3	4	9	N	4					159
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					159
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					159
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					159
04	1110	N	1188	-0-	78	-0-	1188	3			N	-0-					159
05	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1043	3	11	9	N	10	10	8			159

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					1
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	377	3			N	-0-					1
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					1
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					1
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					1

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	843	-0-	-242	-0-	843	3			N	-0-					90
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					90
02	840	N	378	-0-	-462	-0-	377	3	1	9	N	1	1	8			90
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	816	3	9	9	N	8	1	8			97
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	748	3	8	9	N	7					104
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14	9	N	13	3	8			114

CIMAREX ENERGY CO. 153438

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	374	1	1886	3	N	29					85
							32	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	359	1	1524	3	N	25					110
							28	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	396	1	1655	3	N	53	8	8			155
							58	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	474	1	1774	3	N	46	6	8			195
							51	9									
04	1230	N	2001	-0-	771	-0-	496	1	1476	3	N	26					221
							29	9									
*05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	501	1	1387	3	N	32	11	8			242
							35	9									

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2104	3	21	9	N	19					107
01	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2111	3	19	9	N	17					124
02	2044	N	2015	-0-	-29	-0-	1992	3	23	9	N	21	3	8			142
03	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	1811	3	40	9	N	36	1	8			177
04	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	1713	3	30	9	N	27					204
05	2232	N	1680	-0-	-552	-0-	1641	3	39	9	N	35	4	8			235

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278

12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					62
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					62
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					62
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	N	3					65
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328

12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	3	2	9	N	2					25
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					25
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	3	23	9	N	21					46
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					46
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

12	2945	N	2801	-0-	-144	-0-	2776	3	25	9	N	23					513
01	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	33	185	1			361
02	2800	N	3099	-0-	299	299	3059	3	40	9	N	36					397
03	3100	N	2982	-0-	-118	181	2943	3	39	9	N	35					432
04	3000	N	2858	-0-	-142	39	2819	3	39	9	N	35					467
*05	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					95
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					98
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					98
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					98
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

12	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2393	3	33	9	N	30	194	1			228
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					228
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1847	3	29	9	N	26					254
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	3	14	9	N	13					267
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1949	3	20	9	N	18					285
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335

12	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2899	3			N	-0-					285
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	23	194	1			114
02	2688	X	2617	-0-	-71	-0-	2582	3	35	9	N	32					146
03	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2794	3	30	9	N	27					173
04	2850	X	2731	-0-	-119	-0-	2696	3	35	9	N	32					205
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1343	3	2	9	N	2					100
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	2					102
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					102
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2	9	N	2					104
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	3	3	9	N	3					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					60
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	22					82
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					82
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					82
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					127
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	3	41	9	N	37					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					303
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					153
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1817	3	22	9	N	20					347
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1775	3	35	9	N	32					379
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1571	3	29	9	N	26					405
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1742	3	31	9	N	28					433
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1680	3	9	9	N	8					441
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	86	-0-	-224	-0-	75	3	11	9	N	10					183
01	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					183
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					183
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					183
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	179	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					172
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	N	7					179
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	N	3					182
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	280	3	14	9	N	13	195	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	160	3	9	9	N	8					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					113
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					113
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					113
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					113
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1176	2	80	9	Y	73					73
02	2800	N	3387	-0-	587	587	3308	2	79	9	Y	72					145
03	3100	N	3516	-0-	416	1003	3496	2	20	9	Y	18					163
04	3000	N	3201	-0-	201	1204	4	1	3056	2	Y	128					291
							141	9									
*05	4435	X	3231	-0-	-1204	-0-	3091	2	140	9	Y	127					418

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

12	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	1928	3	29	9	N	26					158
01	2263	N	2033	-0-	-230	-0-	1999	3	34	9	N	31	7	1			182
02	2072	N	1717	-0-	-355	-0-	1694	3	23	9	N	21					203
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2036	3	23	9	N	21	191	1			33
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2166	3	35	9	N	32					65
05	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1610	3	4	9	N	4					69

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1777	3	15	9	N	14					218
01	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	1607	3	4	9	N	4	3	1			219
02	1820	N	1699	-0-	-121	-0-	1698	3	1	9	N	1					220
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1949	3	15	9	N	14	194	1			40
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1933	3	25	9	N	23					63
05	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1438	3	28	9	N	25					88

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

12	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	2082	3	21	9	N	19					106
01	2511	X	2083	-0-	-428	-0-	2073	3	10	9	N	9	4	1			111
02	2352	N	2064	-0-	-288	-0-	2044	3	20	9	N	18					129
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2396	3	26	9	N	24					153
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2325	3	25	9	N	23					176
05	2294	N	1754	-0-	-540	-0-	1729	3	25	9	N	23					199

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215	N	NO RPT	-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					165
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					165
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					165
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					165
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					165
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					165

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					150
01	1023	N	902	-0-	-121	-0-	31	1	871	2	N	-0-					150
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	28	1	831	2	N	-0-					150
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	997	2	N	40					190
							44	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	30	1	950	2	N	-0-					190
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	25					215
							28	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	78	1	642	2	N	-0-					77
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	73	1	673	2	N	-0-					77
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	630	2	N	-0-					77
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	54	1	602	2	N	-0-					77
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	61	1	637	2	N	3					80
							3	9									
05	775	N	446	-0-	-329	-0-	42	1	398	2	N	5					85
							6	9									

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	37	1	306	2	N	-0-					120
01	899	N	408	-0-	-491	-0-	35	1	320	2	N	48					168
							53	9									
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	34	1	316	2	N	-0-					168
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	1					169
							1	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-					169
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	555	2	N	-0-					169

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	654	-0-	-369	-0-	71	1	582	2	N	1					184
							1	9									
01	930	N	686	-0-	-244	-0-	66	1	609	2	N	10					194
							11	9									
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	67	1	630	2	N	5					199
							6	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	71	1	789	2	N	2					201
							2	9									
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	49	1	517	2	N	-0-					201
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	82	1	779	2	N	3					204
							3	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

12	55490	X	49667	-0-	-5823	-0-	49237	2	430	9	N	391	377	1	2	5	70
01	54312	X	48475	-0-	-5837	-0-	48015	2	460	9	N	418	388	1			100
02	47936	X	42488	-0-	-5448	-0-	42179	2	309	9	N	281	188	1			193
03	51925	X	46240	-0-	-5685	-0-	45873	2	367	9	N	334	399	1			128
04	48990	X	44272	-0-	-4718	-0-	43842	2	430	9	N	391	393	1	69	5	57
05	49662	X	44542	-0-	-5120	-0-	44215	2	327	9	N	297	194	1			160

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	272	1	4996	2	N	35	5	5			72
							39	9									
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	272	1	4026	2	N	140	67	5			145
							154	9									
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	246	1	3729	2	N	1	22	5			124
							1	9									
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	272	1	3556	2	N	20	9	5			135
							22	9									
04	1110	X	4589	-0-	3479	-0-	237	1	4254	2	N	89	6	5			218
							98	9									
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	245	1	4435	2	N	2	15	5			205
							2	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

12	25296	X	21976	-0-	-3320	-0-	27	1	21684	2	N	241	193	1	102	5	109
							265	9									
01	25296	X	22714	-0-	-2582	-0-	27	1	22687	2	N	-0-					109
02	21504	X	19803	-0-	-1701	-0-	25	1	19604	2	N	158	195	1			72
							174	9									
03	23591	X	21754	-0-	-1837	-0-	27	1	21263	2	N	422	387	1	12	5	95
							464	9									
04	22740	X	20684	-0-	-2056	-0-	20432	2	252	9	N	229	190	1	73	5	61
05	22723	X	20585	-0-	-2138	-0-	20324	2	261	9	N	237	189	1			109

FLOWERS BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	54					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	103	1	6	5	45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54591	X	49607	-0-	-4984	-0-	27	1	49319	2	N	237	188	1	13	5	337
							261	9									
01	53444	X	48732	-0-	-4712	-0-	27	1	48344	2	N	328	394	1			271
							361	9									
02	47544	X	43234	-0-	-4310	-0-	25	1	42958	2	N	228	165	1			334
							251	9									
03	51367	X	47140	-0-	-4227	-0-	27	1	46695	2	N	380	381	1	97	5	236
							418	9									
04	48930	X	45071	-0-	-3859	-0-	44845	2	226	9	N	205	191	1			250
05	49662	X	46141	-0-	-3521	-0-	45962	2	179	9	N	163					413

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

*11	3840	X	3076	-0-	-764	-0-	3076	2			N	-0-					366
12	3968	X	2952	-0-	-1016	-0-	27	1	2925	2	N	-0-	1	1	145	5	220
01	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	27	1	2894	2	N	44	17	5			247
							48	9									
02	3220	X	2856	-0-	-364	-0-	25	1	2636	2	N	177	186	1			238
							195	9									
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	27	1	3134	2	N	-0-					238
04	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	3188	2			N	-0-	33	5			205
05	3255	X	1545	-0-	-1710	-0-	1545	2			N	-0-					205

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					118
01	651	X	22	-0-	-629	-0-	21	3	1	9	N	1					119
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					119
03	558	X	4	-0-	-554	-0-	4	3			N	-0-					119
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					119
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

12	9424	X	6646	-0-	-2778	-0-	6583	3	63	9	N	57	195	1			85
01	9424	X	6427	-0-	-2997	-0-	6348	3	79	9	N	72					157
02	6552	X	5667	-0-	-885	-0-	5625	3	42	9	N	38					195
03	6975	X	6113	-0-	-862	-0-	6058	3	55	9	N	50					245
04	6420	X	5863	-0-	-557	-0-	5830	3	33	9	N	30	193	1			82
05	6634	X	5904	-0-	-730	-0-	5836	3	68	9	N	62					144

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					82
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					82
02	336	N	18	-0-	-318	-0-	18	3			N	-0-					82
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					82
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					82
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					82

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2189	-0-	-787	-0-	2123	3	66	9	N	60	69	1			130
01	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					130
02	3612	X	1868	-0-	-1744	-0-	1866	3	2	9	N	2					132
03	3999	X	2098	-0-	-1901	-0-	2084	3	14	9	N	13					145
04	3870	X	1949	-0-	-1921	-0-	1893	3	56	9	N	51	173	1			23
05	2201	X	2031	-0-	-170	-0-	1972	3	59	9	N	54					77

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

12	30907	X	25206	-0-	-5701	-0-	25202	3	4	9	N	4					258
01	32767	X	11854	-0-	-20913	-0-	11848	3	6	9	N	5	143	1			120
02	33348	X	14608	-0-	-18740	-0-	14571	3	37	9	N	34					154
03	36921	X	17398	-0-	-19523	-0-	17370	3	28	9	N	25					179
04	35730	X	15436	-0-	-20294	-0-	15408	3	28	9	N	25					204
05	25203	X	15350	-0-	-9853	-0-	15330	3	20	9	N	18					222

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

12	21049	X	19760	-0-	-1289	-0-	19625	3	135	9	N	123	190	1			165
01	20894	X	18852	-0-	-2042	-0-	18679	3	173	9	N	157	193	1			129
02	19516	X	15749	-0-	-3767	-0-	15655	3	94	9	N	85					214
03	21607	X	18234	-0-	-3373	-0-	18093	3	141	9	N	128	187	1			155
04	19110	X	16395	-0-	-2715	-0-	16263	3	132	9	N	120	197	1			78
05	19747	X	16436	-0-	-3311	-0-	16308	3	128	9	N	116					194

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

12	3100	N	2162	-0-	-938	16695	2106	3	56	9	N	51	69	1			188
01	3100	N	1742	-0-	-1358	15337	1702	3	40	9	N	36					224
02	17163	X	1826	-0-	-15337	-0-	1819	3	7	9	N	6					230
03	2883	X	1611	-0-	-1272	-0-	1604	3	7	9	N	6	188	1			48
04	2790	X	1589	-0-	-1201	-0-	1543	3	46	9	N	42					90
05	2170	X	1578	-0-	-592	-0-	1543	3	35	9	N	32					122

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

12	12648	X	10624	-0-	-2024	-0-	10584	3	40	9	N	36					288
01	12090	X	10494	-0-	-1596	-0-	10435	3	59	9	N	54	193	1			149
02	12852	X	9451	-0-	-3401	-0-	9352	3	99	9	N	90					239
03	14229	X	10118	-0-	-4111	-0-	10087	3	31	9	N	28					267
04	13770	X	9446	-0-	-4324	-0-	9343	3	103	9	N	94	196	1			165
05	10633	X	9279	-0-	-1354	-0-	9194	3	85	9	N	77					242

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					142
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					142
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					142
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					142
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					142
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					142

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173 X	19335	-0-	-1838	-0-	19139	3	196	9	N	178	198	1			276
01	21173 X	18937	-0-	-2236	-0-	18715	3	222	9	N	202	196	1			282
02	19180 X	16748	-0-	-2432	-0-	16575	3	173	9	N	157	187	1			252
03	21235 X	18679	-0-	-2556	-0-	18490	3	189	9	N	172	189	1			235
04	20550 X	17307	-0-	-3243	-0-	17154	3	153	9	N	139	194	1			180
05	19344 X	17607	-0-	-1737	-0-	17396	3	211	9	N	192	190	1			182

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

12	3968 X	1766	-0-	-2202	-0-	1714	3	52	9	N	47					197
01	3627 X	1022	-0-	-2605	-0-	970	3	52	9	N	47					244
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4148	3	167	9	N	152	184	1			212
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4489	3	164	9	N	149	184	1			177
*04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4720	3	177	9	N	161	181	1			157
05	4774 X	4424	-0-	-350	-0-	4264	3	160	9	N	145	183	1			119

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

12	22909 X	18608	-0-	-4301	-0-	18456	3	152	9	N	138	197	1			224
01	22413 X	17759	-0-	-4654	-0-	17656	3	103	9	N	94					318
02	18480 X	16305	-0-	-2175	-0-	16140	3	165	9	N	150	192	1			276
03	20460 X	18004	-0-	-2456	-0-	17854	3	150	9	N	136	187	1			225
04	19800 X	16634	-0-	-3166	-0-	16510	3	124	9	N	113	190	1			148
*05	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	18567	3	135	9	N	123					271

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

12	37324 X	30740	-0-	-6584	-0-	30500	3	240	9	N	218	393	1			122
01	33914 X	30706	-0-	-3208	-0-	30541	3	165	9	N	150					272
02	30632 X	27806	-0-	-2826	-0-	27624	3	182	9	N	165	190	1			247
03	33015 X	29321	-0-	-3694	-0-	29051	3	270	9	N	245	385	1			107
04	29760 X	27841	-0-	-1919	-0-	27626	3	215	9	N	195	188	1			114
05	30783 X	28227	-0-	-2556	-0-	27982	3	245	9	N	223	184	1			153

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

12	79794 X	66968	-0-	-12826	-0-	66902	3	66	9	N	60	90	1			173
01	69719 X	59173	-0-	-10546	-0-	59089	3	84	9	N	76					249
02	64288 X	45014	-0-	-19274	-0-	44964	3	50	9	N	45	197	1			97
03	80197 X	41543	-0-	-38654	-0-	41490	3	53	9	N	48					145
04	68880 X	3571	-0-	-65309	-0-	3561	3	10	9	N	9					154
05	66960 X	60	-0-	-66900	-0-	53	3	7	9	N	6					160

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

12	24180 X	21405	-0-	-2775	-0-	21269	3	136	9	N	124	187	1			116
01	23622 X	20603	-0-	-3019	-0-	20349	3	254	9	N	231					347
02	21504 X	18074	-0-	-3430	-0-	17863	3	211	9	N	192	388	1			151
03	23808 X	19757	-0-	-4051	-0-	19437	3	320	9	N	291	197	1			245
04	23040 X	14703	-0-	-8337	-0-	14524	3	179	9	N	163	198	1			210
05	21390 X	19850	-0-	-1540	-0-	19550	3	300	9	N	273	187	1			296

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	33542	3	356	9	N	324	374	1			275
01	31744	X	25282	-0-	-6462	-0-	25060	3	222	9	N	202	188	1			289
02	37464	X	23642	-0-	-13822	-0-	23322	3	320	9	N	291	199	1			381
03	41478	X	25295	-0-	-16183	-0-	25002	3	293	9	N	266	198	1			449
04	32790	X	25918	-0-	-6872	-0-	25623	3	295	9	N	268	386	1			331
05	33883	X	28002	-0-	-5881	-0-	27698	3	304	9	N	276	184	1			423

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

12	22971	X	21125	-0-	-1846	-0-	20731	3	394	9	N	358	565	1			123
01	21948	X	19041	-0-	-2907	-0-	18617	3	424	9	N	385	191	1			317
02	19964	X	18735	-0-	-1229	-0-	18384	3	351	9	N	319	381	1			255
03	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	21757	3	474	9	N	431	377	1			309
04	20700	X	20073	-0-	-627	-0-	19645	3	428	9	N	389	387	1			311
05	21111	X	19332	-0-	-1779	-0-	18956	3	376	9	N	342	374	1			279

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

12	30256	X	24518	-0-	-5738	-0-	24364	3	154	9	N	140	196	1			229
01	28892	X	22354	-0-	-6538	-0-	22220	3	134	9	N	122					351
02	26096	X	21279	-0-	-4817	-0-	21094	3	185	9	N	168	185	1			334
03	27621	X	23405	-0-	-4216	-0-	23203	3	202	9	N	184	388	1			130
04	23730	X	22608	-0-	-1122	-0-	22432	3	176	9	N	160	198	1			92
05	24521	X	22648	-0-	-1873	-0-	22466	3	182	9	N	165					257

FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

12	30349	X	24866	-0-	-5483	-0-	24440	3	426	9	N	387	373	1			274
01	30039	X	20461	-0-	-9578	-0-	20289	3	172	9	N	156	190	1			240
02	29036	X	21677	-0-	-7359	-0-	21334	3	343	9	N	312	190	1			362
03	32147	X	23640	-0-	-8507	-0-	23208	3	432	9	N	393	570	1			185
04	31110	X	21569	-0-	-9541	-0-	21142	3	427	9	N	388	380	1			193
05	24862	X	20573	-0-	-4289	-0-	20200	3	373	9	N	339	380	1			152

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

12	24397	X	22003	-0-	-2394	-0-	21824	3	179	9	N	163	187	1			283
01	23994	X	21493	-0-	-2501	-0-	21380	3	113	9	N	103	189	1			197
02	21308	X	18050	-0-	-3258	-0-	17852	3	198	9	N	180	198	1			179
03	23343	X	19916	-0-	-3427	-0-	19605	3	311	9	N	283	186	1			276
04	21300	X	19356	-0-	-1944	-0-	19128	3	228	9	N	207	379	1			104
05	22010	X	19470	-0-	-2540	-0-	19239	3	231	9	N	210					314

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

12	19127	X	13416	-0-	-5711	-0-	13159	3	257	9	N	234	298	1			84
01	17577	X	13925	-0-	-3652	-0-	13526	3	399	9	N	363	191	1			256
02	16044	X	11110	-0-	-4934	-0-	10867	3	243	9	N	221	193	1			284
03	17763	X	11453	-0-	-6310	-0-	11176	3	277	9	N	252	189	1			347
04	17190	X	7408	-0-	-9782	-0-	7301	3	107	9	N	97	186	1			258
05	13919	X	11167	-0-	-2752	-0-	10874	3	293	9	N	266	377	1			147

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS 78 WELL #: 2 RRCID -> 265482 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					334
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					334
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					334
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					334
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					334
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					334

MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	29448	2	624	9	N	567	363	1			894
01	28861	X	25832	-0-	-3029	-0-	25267	2	565	9	N	514	755	1			653
02	25732	X	22982	-0-	-2750	-0-	22457	2	525	9	N	477	371	1			759
03	30008	X	25099	-0-	-4909	-0-	24593	2	506	9	N	460	511	1			708
04	29040	X	24305	-0-	-4735	-0-	23771	2	534	9	N	485	565	1			628
05	30008	X	24644	-0-	-5364	-0-	24179	2	465	9	N	423	363	1			688

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	15	1	734	2	N	-0-					15
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	15	1	838	2	N	-0-					15
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	14	1	757	2	N	-0-					15
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	855	2	N	-0-					15
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					15
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					15

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					62
01	1891	N	1246	-0-	-645	-0-	1246	3			N	-0-					62
02	1540	N	1455	-0-	-85	-0-	1455	3			N	-0-					62
03	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			N	-0-					62
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					62
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					62

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					20

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AGHORN OPERATING, INC. 008716
MARTIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 062460 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TIPPS, O. R. WELL #: 1 RRCID -> 067376 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

APACHE CORPORATION 027200
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					179
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					179
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					179
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					179
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1189	2	35	9	N	32					209
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1204	2	41	9	N	37					246
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1051	2	32	9	N	29					275
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1146	2	31	9	N	28					303
04	1020	N	1102	-0-	82	-0-	1088	2	14	9	N	13	182	1			134
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1101	2	19	9	N	17					151

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2826	2	83	9	N	75	185	1			72
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2677	2	62	9	N	56					128
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2342	2	52	9	N	47					175
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2459	2	64	9	N	58					233
04	1230	X	2553	-0-	1323	-0-	2483	2	70	9	N	64	187	1			110
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2439	2	58	9	N	53					163

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2223	2	50	9	N	45	187	1			95
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2346	2	43	9	N	39					134
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1987	2	37	9	N	34					168
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2256	2	47	9	N	43					211
04	1770	N	2225	-0-	455	-0-	2172	2	53	9	N	48	185	1			74
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2098	2	56	9	N	51					125

MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	1040	1	14450	2	N	365	369	1			319
							402	9									
01	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	1022	1	11241	2	N	275					594
							303	9									
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	898	1	10330	2	N	242	372	1			464
							266	9									
03	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	1079	1	12467	2	N	284	378	1			370
							312	9									
04	1020	X	14529	-0-	13509	-0-	1040	1	13204	2	N	259	362	1			267
							285	9									
*05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	1079	1	13369	2	N	289	179	1			377
							318	9									

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	2069	2	50	9	N	45					164
01	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	1926	2	76	9	N	69	193	1			40
02	1932	N	1437	-0-	-495	-0-	1398	2	39	9	N	35					75
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2126	2	67	9	N	61					136
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	1774	2	92	9	N	84					220
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1945	2	40	9	N	36	183	1			73

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22995	X	22995	-0-	-0-	-0-	22766	2	229	9	N	208	381	1			154
01	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	22961	2	230	9	N	209					363
02	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20174	2	177	9	N	161	183	1			341
03	22382	X	22382	-0-	-0-	-0-	22161	2	221	9	N	201	189	1			353
*04	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	21187	2	177	9	N	161	178	1			336
*05	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	21463	2	195	9	N	177	181	1			332

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	13	1	469	3	N	-0-					80
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	13	1	500	3	N	-0-					80
02	448	N	142	-0-	-306	-0-	11	1	130	3	N	1	48	1	28	5	5
							1	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					5
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	5	5			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

12	279 N	276	-0-	-3	-0-	12	1	264	3	N	-0-					127
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	12	1	266	3	N	-0-					127
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					127
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	N	-0-					127
04	270 N	272	-0-	2	-0-	272	3			N	-0-					127
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					127

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

12	155 N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-					89
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-					89
02	140 N	34	-0-	-106	-0-	9	1	25	3	N	-0-	64	1	15	5	10
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

12	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	11	1	1265	3	N	-0-					173
01	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	11	1	1133	3	N	124	175	1			122
						136	9									
02	1204 N	1085	-0-	-119	-0-	10	1	1075	3	N	-0-					122
03	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	11	1	1180	3	N	-0-					122
04	1230 N	1296	-0-	66	-0-	1230	3	66	9	N	60					182
05	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					182

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					100
01	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					100
02	252 N	84	-0-	-168	-0-	74	2	10	9	N	9	82	1			27
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	6	5			21
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

12	403 N	398	-0-	-5	-0-	12	1	386	3	N	-0-					89
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	12	1	375	3	N	-0-					89
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	10	1	317	3	N	33	22	5			100
						36	9									
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	397	3	N	-0-					100
04	360 N	385	-0-	25	-0-	385	3			N	-0-					100
*05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					100

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

12	434 N	360	-0-	-74	-0-	11	1	349	3	N	-0-					27
01	434 N	165	-0-	-269	-0-	11	1	154	3	N	-0-					27
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	10	1	246	3	N	60					87
						66	9									
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	11	1	313	3	N	-0-					87
04	150 N	360	-0-	210	-0-	360	3			N	-0-					87
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					87

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

12	558 N	377	-0-	-181	-0-	13	1	364	3	N	-0-					197
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	13	1	558	3	N	-0-					197
02	560 N	451	-0-	-109	-0-	11	1	421	3	N	17					214
						19	9									
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	13	1	568	3	N	-0-					214
04	540 N	566	-0-	26	-0-	566	3			N	-0-					214
*05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	552	3	19	9	N	17					231

JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

12	620 N	541	-0-	-79	-0-	12	1	529	3	N	-0-					135
01	682 N	322	-0-	-360	-0-	12	1	310	3	N	-0-					135
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	3	N	-0-					135
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	585	3	N	-0-					135
04	300 N	567	-0-	267	-0-	567	3			N	-0-					135
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					135

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					8
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	340	3	6	9	N	5	3	5			10
02	336 N	102	-0-	-234	-0-	89	3	13	9	N	12	20	1			2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					2
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

12	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	13	1	1178	3	N	-0-					177
01	1364 N	1013	-0-	-351	-0-	13	1	964	3	N	33	190	1			20
						36	9									
02	1176 N	835	-0-	-341	-0-	11	1	799	3	N	23	38	1			5
						25	9									
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					5
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					5
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					5

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					52
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					52
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-	45	1	5	5	2
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	12	1	733	3	N	-0-					99
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	12	1	611	3	N	-0-					99
02	700 N	503	-0-	-197	-0-	11	1	492	3	N	-0-					99
03	744 N	578	-0-	-166	-0-	12	1	566	3	N	-0-					99
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					99
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					99

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

12	992 N	785	-0-	-207	-0-	12	1	773	3	N	-0-					17
01	868 N	627	-0-	-241	-0-	12	1	615	3	N	-0-					17
02	784 N	673	-0-	-111	-0-	11	1	615	3	N	43					60
						47	9									
03	868 N	723	-0-	-145	-0-	12	1	711	3	N	-0-					60
04	600 N	679	-0-	79	-0-	679	3			N	-0-					60
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	721	3	44	9	N	40					100

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	12	1	1417	3	N	-0-					104
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	12	1	1283	3	N	81					185
							89	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	11	1	1170	3	N	13	178	1			20
							14	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	12	1	1333	3	N	-0-					20
04	1200	N	1370	-0-	170	-0-	1313	3	57	9	N	52					72
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1288	3	44	9	N	40					112

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	3			N	-0-					92
01	1333	N	909	-0-	-424	-0-	909	3			N	-0-					92
02	1176	N	961	-0-	-215	-0-	961	3			N	-0-					92
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3			N	-0-					92
04	870	N	1022	-0-	152	-0-	1022	3			N	-0-					92
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1034	3	128	9	N	116	195	1			13

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

12	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	12	1	1323	3	N	-0-					74
01	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	12	1	1172	3	N	63					137
							69	9									
02	1288	N	1113	-0-	-175	-0-	10	1	1103	3	N	-0-					137
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	12	1	1224	3	N	-0-					137
04	1200	N	1226	-0-	26	-0-	1147	3	79	9	N	72	192	1			17
05	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1062	3	11	9	N	10					27

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	11	1	1092	3	N	-0-					45
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	11	1	1040	3	N	-0-					45
02	1008	N	860	-0-	-148	-0-	10	1	824	3	N	24					69
							26	9									
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	11	1	1556	3	N	-0-					69
04	1020	N	1625	-0-	605	-0-	1625	3			N	-0-					69
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1370	3	33	9	N	30					99

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	5			50
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	12	1	322	3	N	-0-					18
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	12	1	194	3	N	-0-					18
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	10	1	259	3	N	-0-					18
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	12	1	296	3	N	-0-					18
04	210	N	284	-0-	74	-0-	284	3			N	-0-					18
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					18

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

12	713	N	629	-0-	-84	-0-	12	1	617	3	N	-0-					30
01	744	N	393	-0-	-351	-0-	12	1	344	3	N	34					64
							37	9									
02	560	N	167	-0-	-393	-0-	10	1	157	3	N	-0-	51	1	10	5	3
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					3
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	N	-0-					42
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	3	N	-0-					42
02	280	N	71	-0-	-209	-0-	9	1	62	3	N	-0-	12	1	30	5	-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4243	-0-	-1306	-0-	169	1	3940	3	N	122	183	1			109
							134	9									
01	5549	X	3708	-0-	-1841	-0-	127	1	3435	3	N	133					242
							146	9									
02	3836	X	3407	-0-	-429	-0-	131	1	3135	3	N	128	184	1			186
							141	9									
03	4247	X	2242	-0-	-2005	-0-	76	1	2074	3	N	84	1	8			269
							92	9									
04	4110	X	4975	-0-	865	-0-	167	1	4667	3	N	128	188	1			209
							141	9									
05	4247	X	3503	-0-	-744	-0-	132	1	3262	3	N	99	189	1			119
							109	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 9701

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	469	2	14	9	N	13					1296
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	477	2	28	9	N	25					1321
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					1321
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	451	2	25	9	N	23					1344
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	15					1359
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	430	2	13	9	N	12					1371

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1356	2	4	9	N	4					1849
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1449	2	15	9	N	14					1863
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1243	2	12	9	N	11					1874
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1395	2	59	9	N	54					1928
04	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1244	2	39	9	N	35					1963
05	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1115	2	66	9	N	60	172	1			1851

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11					183
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	938	2	30	9	N	27					210
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	806	2	14	9	N	13					223
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	N	9					232
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	816	2	14	9	N	13					245
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	182	1			63

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4350	2	128	9	N	116	180	1			244
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4333	2	128	9	N	116	187	1			173
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3642	2	96	9	N	87					260
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3877	2	88	9	N	80	183	1			157
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3785	2	108	9	N	98					255
*05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3809	2	72	9	N	65	187	1			133

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2523	2	2	9	N	2					227
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2444	2	11	9	N	10					237
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2109	2	6	9	N	5					242
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2278	2	3	9	N	3					245
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	N	5					250
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3					253

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					52
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					52
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					52
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					52
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					52
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					52

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					183
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					183
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					183
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					183
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					183
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					183

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872

12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2807	2	33	9	N	30					108
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2840	2	10	9	N	9					117
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2356	2	20	9	N	18					135
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2700	2	8	9	N	7					142
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2423	2	23	9	N	21					163
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2264	2	13	9	N	12					175

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1579	2	90	9	N	82					237
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1559	2	91	9	N	83	188	1			132
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1437	2	75	9	N	68					200
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1545	2	77	9	N	70					270
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1497	2	75	9	N	68	186	1			152
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1498	2	75	9	N	68					220

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1875	2	117	9	N	106	178	1			145
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1880	2	121	9	N	110					255
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1684	2	106	9	N	96	183	1			168
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1852	2	112	9	N	102					270
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1753	2	109	9	N	99	189	1			180
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1771	2	99	9	N	90	182	1			88

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1029	2	201	9	N	183					305
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	776	2	144	9	N	131	189	1			247
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1560	2	573	9	N	521	575	1			193
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1415	2	360	9	N	327	192	1			328
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1374	2	363	9	N	330	385	1			273
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1406	2	361	9	N	328	381	1			220

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	31	1	1584	2	N	-0-					202
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	31	1	1558	2	N	3					205
							3	9									
02	1484	N	1434	-0-	-50	-0-	28	1	1406	2	N	-0-					205
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	31	1	1566	2	N	-0-					205
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	30	1	1494	2	N	-0-					205
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

12	3441	X	3016	-0-	-425	-0-	31	1	2933	2	N	47					187
							52	9									
01	3286	X	2808	-0-	-478	-0-	31	1	2738	2	N	35					222
							39	9									
02	2912	X	2707	-0-	-205	-0-	28	1	2626	2	N	48					270
							53	9									
03	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	31	1	2856	2	N	60	198	1			132
							66	9									
04	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	30	1	2799	2	N	36					168
							40	9									
05	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	31	1	2872	2	N	49					217
							54	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	26	1	2815	2	N	55					258
							61	9									
01	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	27	1	2681	2	N	62					320
							68	9									
02	2828	X	2422	-0-	-406	-0-	28	1	2354	2	N	36	183	1			173
							40	9									
03	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	28	1	2512	2	N	62					235
							68	9									
04	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	30	1	2544	2	N	73	189	1			119
							80	9									
05	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	31	1	2588	2	N	42					161
							46	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	31	1	2076	2	N	92	188	1			172
							101	9									
01	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	31	1	1959	2	N	58					230
							64	9									
02	1960	N	1894	-0-	-66	-0-	28	1	1780	2	N	78	193	1			115
							86	9									
03	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	31	1	1919	2	N	40					155
							44	9									
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	30	1	1902	2	N	87					242
							96	9									
05	2108	N	1396	-0-	-712	-0-	20	1	1313	2	N	57	186	1			113
							63	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	1					228
							1	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	2					230
							2	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	8					238
							9	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	9					247
							10	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	8					255
							9	9									
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	26	1	816	2	N	12					267
							13	9									

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	27	1	3616	2	N	52					225
							57	9									
01	3999	X	2988	-0-	-1011	-0-	20	1	2926	2	N	38					263
							42	9									
02	3584	X	3150	-0-	-434	-0-	26	1	3078	2	N	42					305
							46	9									
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	31	1	3702	2	N	86	189	1			202
							95	9									
04	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	30	1	3312	2	N	61					263
							67	9									
05	3689	X	3393	-0-	-296	-0-	31	1	3316	2	N	42					305
							46	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	31	1	2091	2	N	58					226
							64	9									
01	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	31	1	1802	2	N	35					261
							39	9									
02	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	28	1	1591	2	N	53	191	1			123
							58	9									
03	2201	N	1816	-0-	-385	-0-	31	1	1734	2	N	46					169
							51	9									
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	30	1	1693	2	N	47					216
							52	9									
05	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	20	1	1222	2	N	28					244
							31	9									

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

12	2449	X	1865	-0-	-584	-0-	31	1	1806	2	N	25					275
							28	9									
01	2449	X	1806	-0-	-643	-0-	31	1	1730	2	N	41	188	1			128
							45	9									
02	2212	X	1414	-0-	-798	-0-	27	1	1363	2	N	22					150
							24	9									
03	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	31	1	1682	2	N	33					183
							36	9									
04	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	30	1	1586	2	N	24					207
							26	9									
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	31	1	1654	2	N	30					237
							33	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

12	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	31	1	1769	2	N	30					134
							33	9									
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	31	1	1856	2	N	18					152
							20	9									
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1786	2	N	23					175
							25	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	31	1	2091	2	N	17					192
							19	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	32					224
							35	9									
05	2046	N	1553	-0-	-493	-0-	20	1	1516	2	N	15					239
							17	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-					192
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					192
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	N	-0-					192
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	31	1	55	2	N	-0-					192
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	30	1	66	2	N	-0-					192
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	20	1	47	2	N	-0-					192

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	31	1	2269	2	N	31					159
							34	9									
01	2418	N	2058	-0-	-360	-0-	31	1	2021	2	N	5					164
							6	9									
02	2156	N	1984	-0-	-172	-0-	27	1	1946	2	N	10					174
							11	9									
03	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	29	1	2092	2	N	15					189
							17	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	30	1	2072	2	N	22					211
							24	9									
05	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	31	1	2095	2	N	22					233
							24	9									

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1401	2	N	12					120
							13	9									
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	31	1	1237	2	N	8					128
							9	9									
02	1316	N	1179	-0-	-137	-0-	28	1	1142	2	N	8					136
							9	9									
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	31	1	1259	2	N	10					146
							11	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	12					158
							13	9									
05	1302	N	887	-0-	-415	-0-	20	1	858	2	N	8					166
							9	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	29	1	813	2	N	-0-					121
01	868	N	746	-0-	-122	-0-	25	1	712	2	N	8					129
							9	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	N	14					143
							15	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	3					146
							3	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	29	1	754	2	N	8					154
							9	9									
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	857	2	N	7					161
							8	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2541	2	N	-0-					334
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	25	1	5578	2	N	75					409
							83	9									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	9	1	4273	2	N	58	184	1			283
							64	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	6	1	4676	2	N	35					318
							39	9									
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	29	1	4476	2	N	43					361
							47	9									
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	19	1	4363	2	N	58	196	1			223
							64	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	26	1	1347	2	N	10					127
							11	9									
01	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	26	1	1142	2	N	15					142
							17	9									
02	1232	N	1015	-0-	-217	-0-	27	1	982	2	N	5					147
							6	9									
03	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	31	1	1120	2	N	11					158
							12	9									
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1073	2	N	7					165
							8	9									
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	31	1	1058	2	N	8					173
							9	9									

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	27	1	1358	2	N	27					210
							30	9									
01	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	27	1	1286	2	N	12					222
							13	9									
02	1372	N	1115	-0-	-257	-0-	28	1	1076	2	N	10					232
							11	9									
03	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	31	1	1196	2	N	8					240
							9	9									
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	30	1	1156	2	N	20					260
							22	9									
05	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	31	1	1159	2	N	10					270
							11	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

12	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	26	1	1531	2	N	38					143
							42	9									
01	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	27	1	1533	2	N	35					178
							39	9									
02	1512	N	1453	-0-	-59	-0-	28	1	1375	2	N	45					223
							50	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1555	2	N	34					257
							37	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	30	1	1500	2	N	56	191	1			122
							62	9									
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	N	28					150
							31	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

12	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	519	2	N	-0-					270
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	31	1	503	2	N	-0-					270
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	28	1	451	2	N	-0-					270
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	31	1	453	2	N	-0-					270
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	30	1	447	2	N	-0-					270
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-					270

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	27	1	6528	2	N	106	185	1			288
							117	9									
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	28	1	5658	2	N	89					377
							98	9									
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	28	1	4529	2	N	89	189	1			277
							98	9									
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	31	1	4294	2	N	89	196	1			170
							98	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	30	1	3850	2	N	58					228
							64	9									
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	30	1	3779	2	N	55					283
							61	9									

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	31	1	4361	2	N	87					273
							96	9									
01	4526	X	3739	-0-	-787	-0-	30	1	3651	2	N	53					326
							58	9									
02	4088	X	2828	-0-	-1260	-0-	26	1	2745	2	N	52	184	1			194
							57	9									
03	4526	X	3420	-0-	-1106	-0-	31	1	3345	2	N	40					234
							44	9									
04	4350	X	2729	-0-	-1621	-0-	26	1	2668	2	N	32					266
							35	9									
05	4495	X	2820	-0-	-1675	-0-	31	1	2775	2	N	13					279
							14	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	31	1	4203	2	N	137	190	1			327
							151	9									
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	31	1	3895	2	N	103					430
							113	9									
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	28	1	3330	2	N	93	171	1			352
							102	9									
03	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	31	1	3503	2	N	73					425
							80	9									
04	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	30	1	3293	2	N	94	193	1			326
							103	9									
05	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	31	1	3356	2	N	64					390
							70	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	31	1	3875	2	N	71					318
							78	9									
01	3906	X	2919	-0-	-987	-0-	29	1	2855	2	N	32					350
							35	9									
02	3528	X	3020	-0-	-508	-0-	28	1	2928	2	N	58	190	1			218
							64	9									
03	3999	X	3281	-0-	-718	-0-	31	1	3195	2	N	50					268
							55	9									
04	3870	X	3264	-0-	-606	-0-	30	1	3173	2	N	55					323
							61	9									
05	3999	X	2315	-0-	-1684	-0-	22	1	2258	2	N	32					355
							35	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	31 83	1 9	2891	2	N	75					334
01	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	31 98	1 9	2896	2	N	89	197	1			226
02	2772	X	2544	-0-	-228	-0-	27 83	1 9	2434	2	N	75					301
03	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	31 75	1 9	2921	2	N	68					369
04	2970	X	1412	-0-	-1558	-0-	17 51	1 9	1344	2	N	46	190	1			225
*05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	3427	2	N	75					300

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	31 33	1 9	4514	2	N	30					353
01	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	31 54	1 9	3728	2	N	49	195	1			207
02	4284	X	3189	-0-	-1095	-0-	28 31	1 9	3130	2	N	28					235
03	4743	X	3058	-0-	-1685	-0-	31 31	1 9	2996	2	N	28					263
04	4590	X	3244	-0-	-1346	-0-	30 30	1 9	3184	2	N	27					290
05	4588	X	2024	-0-	-2564	-0-	20 19	1 9	1985	2	N	17					307

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	35 14	1 9	212	3	N	13					431
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	32 3	1 9	199	3	N	3					434
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	25 24	1 9	150	3	N	22					456
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	26 55	1 9	157	3	N	50					506
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	24 36	1 9	144	3	N	33					539
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	18 4	1 9	110	3	N	4					543

MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	3164	-0-	-2509	-0-	313 31	1 9	2820	3	N	28					315
01	5673	X	4779	-0-	-894	-0-	476 24	1 9	4279	3	N	22					337
02	4536	X	4318	-0-	-218	-0-	427 50	1 9	3841	3	N	45					382
03	5022	X	3083	-0-	-1939	-0-	306 21	1 9	2756	3	N	19	203	1			198
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	524 20	1 9	4711	3	N	18					216
05	4774	X	3798	-0-	-976	-0-	379 11	1 9	3408	3	N	10					226

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	5967	-0-	-2093	-0-	592	1	5332	3	N	39	195	1			184
							43	9									
01	8029	X	6496	-0-	-1533	-0-	647	1	5821	3	N	25					209
							28	9									
02	6804	X	6457	-0-	-347	-0-	638	1	5745	3	N	67					276
							74	9									
03	7378	X	6192	-0-	-1186	-0-	612	1	5511	3	N	63					339
							69	9									
04	6720	X	6186	-0-	-534	-0-	611	1	5495	3	N	73	192	1			220
							80	9									
05	7161	X	6689	-0-	-472	-0-	659	1	5934	3	N	87					307
							96	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33232	X	26867	-0-	-6365	-0-	1578	1	24726	3	N	512	578	1			250
							563	9									
01	31775	X	25487	-0-	-6288	-0-	1495	1	23423	3	N	517	377	1			390
							569	9									
02	26964	X	22359	-0-	-4605	-0-	1315	1	20604	3	N	400	377	1			413
							440	9									
03	28799	X	23308	-0-	-5491	-0-	1368	1	21427	3	N	466	584	1			295
							513	9									
04	26880	X	21461	-0-	-5419	-0-	1344	1	19638	3	N	435	390	1			340
							479	9									
05	26877	X	21095	-0-	-5782	-0-	1240	1	19425	3	N	391	574	1			157
							430	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	82	1	507	3	N	-0-					68
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	90	1	555	3	N	-0-					68
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	496	3	N	-0-					68
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	88	1	537	3	N	-0-					68
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	87	1	534	3	N	-0-					68
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	80	1	491	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	103	1	1038	3	N	13					243
							14	9									
01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	96	1	968	3	N	19					262
							21	9									
02	1120	N	970	-0-	-150	-0-	86	1	866	3	N	16	196	1			82
							18	9									
03	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	97	1	987	3	N	8					90
							9	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	95	1	955	3	N	15					105
							17	9									
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	94	1	944	3	N	7					112
							8	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	163	1	998	3	N	10					313
							11	9									
01	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	154	1	944	3	N	15	190	1			138
							17	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	152	1	936	3	N	10					148
							11	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	172	1	1055	3	N	12					160
							13	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	166	1	1018	3	N	-0-					160
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	161	1	987	3	N	-0-					160

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	249	3	N	1					173
							1	9									
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	31	1	192	3	N	-0-					173
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	37	1	225	3	N	-0-					173
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	34	1	212	3	N	2					175
							2	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	230	3	N	-0-					175
05	279	N	93	-0-	-186	-0-	13	1	80	3	N	-0-					175

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	183	1	1124	3	N	18					116
							20	9									
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	161	1	991	3	N	18					134
							20	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	140	1	861	3	N	32					166
							35	9									
03	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	176	1	1080	3	N	30					196
							33	9									
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	155	1	952	3	N	12					208
							13	9									
*05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	178	1	1092	3	N	11					219
							12	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	311	1	1909	3	N	27					179
							30	9									
01	2480	N	2150	-0-	-330	-0-	294	1	1809	3	N	43					222
							47	9									
02	2156	N	2000	-0-	-156	-0-	274	1	1684	3	N	38					260
							42	9									
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	310	1	1905	3	N	57	193	1			124
							63	9									
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	299	1	1834	3	N	50					174
							55	9									
*05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	306	1	1880	3	N	30					204
							33	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	142	1	872	3	N	17					247
							19	9									
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	142	1	872	3	N	28	193	1			82
							31	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	139	1	852	3	N	23					105
							25	9									
03	1023	N	958	-0-	-65	-0-	131	1	802	3	N	23					128
							25	9									
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	124	1	765	3	N	5					133
							6	9									
05	1085	N	755	-0-	-330	-0-	106	1	649	3	N	-0-					133

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4017	-0-	-75	-0-	555	1	3407	3	N	50	193	1			125
							55	9									
01	4061	X	3868	-0-	-193	-0-	532	1	3270	3	N	60					185
							66	9									
02	3668	X	3400	-0-	-268	-0-	466	1	2859	3	N	68					253
							75	9									
03	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	522	1	3205	3	N	51	191	1			113
							56	9									
04	3900	X	3652	-0-	-248	-0-	504	1	3096	3	N	47					160
							52	9									
05	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	519	1	3186	3	N	42					202
							46	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	143	1	877	3	N	67	189	1			148
							74	9									
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	794	3	N	75					223
							83	9									
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	112	1	686	3	N	84					307
							92	9									
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	120	1	739	3	N	83	195	1			195
							91	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	127	1	779	3	N	73					268
							80	9									
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	126	1	771	3	N	55	189	1			134
							61	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	205	1	1261	3	N	12					160
							13	9									
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	194	1	1192	3	N	17					177
							19	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	3	N	15					192
							17	9									
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	204	1	1250	3	N	16					208
							18	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	3	N	5					213
							6	9									
05	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	196	1	1204	3	N	20					233
							22	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 84 WELL #: 1 RRCID -> 265221 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					220
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	416	3	8	9	N	7	186	1			41
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	351	3	9	9	N	8					49
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	299	3	2	9	N	2					51
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	357	3	6	9	N	5					56
05	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					56

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	3	11	9	N	10					102
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	N	13					115
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	976	3	15	9	N	14					129
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11					140
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	3	13	9	N	12					152
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	3	9	9	N	8					160

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2447	3	20	9	N	18					400
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2444	3	68	9	N	62	197	1			265
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2117	3	79	9	N	72					337
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2247	3	105	9	N	95	195	1			237
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1872	3	42	9	N	38					275
*05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1679	3	52	9	N	47					322

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

12	1054	N	971	-0-	-83	-0-	960	3	11	9	N	10					192
01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	939	3	7	9	N	6					198
02	896	N	815	-0-	-81	-0-	811	3	4	9	N	4					202
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	926	3	7	9	N	6					208
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	836	3	10	9	N	9					217
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	853	3	11	9	N	10					227

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	3	12	9	N	11					166
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1102	3	12	9	N	11					177
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	3	9	9	N	8					185
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	3	13	9	N	12					197
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	3	7	9	N	6					203
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	N	1	181	1			23

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

12	961	N	931	-0-	-30	-0-	920	3	11	9	N	10					85
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	916	3	14	9	N	13					98
02	924	N	815	-0-	-109	-0-	804	3	11	9	N	10					108
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	3	13	9	N	12					120
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	827	3	11	9	N	10					130
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	802	3	9	9	N	8					138

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	707	3	19	9	N	17					242
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	3	23	9	N	21					263
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	605	3	17	9	N	15					278
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	N	13	198	1			93
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	3	13	9	N	12					105
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	656	3	11	9	N	10					115

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	890	3	11	9	N	10					218
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	899	3	17	9	N	15					233
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	801	3	8	9	N	7					240
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	3	18	9	N	16	195	1			61
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	852	3	18	9	N	16					77
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10					87

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5529	-0-	-1043	-0-	5427	3	102	9	N	93	191	1			181
01	6603	X	4902	-0-	-1701	-0-	4821	3	81	9	N	74					255
02	5964	X	4624	-0-	-1340	-0-	4526	3	98	9	N	89	192	1			152
03	6603	X	5704	-0-	-899	-0-	5588	3	116	9	N	105					257
04	6180	X	4533	-0-	-1647	-0-	4438	3	95	9	N	86	190	1			153
05	5518	X	3490	-0-	-2028	-0-	3442	3	48	9	N	44					197

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	37	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	1052	-0-	-126	-0-	1039	3	13	9	N	12					125
01	1178	X	908	-0-	-270	-0-	895	3	13	9	N	12					137
02	952	X	823	-0-	-129	-0-	811	3	12	9	N	11					148
03	1054	X	860	-0-	-194	-0-	843	3	17	9	N	15					163
04	1020	X	968	-0-	-52	-0-	955	3	13	9	N	12					175
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	N	8					183

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

12	2480	N	2184	-0-	-296	-0-	11	1	1990	3	N	166	192	1		20
							183	9								
01	2356	N	1505	-0-	-851	-0-	11	1	1494	3	N	-0-				20
02	1932	N	1606	-0-	-326	-0-	10	1	1596	3	N	-0-				20
03	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	11	1	1774	3	N	88				108
							97	9								
04	1470	N	1632	-0-	162	-0-	1632	3			N	-0-				108
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1709	3	21	9	N	19				127

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE-A- WELL #: 6 RRCID -> 136591 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9432 - 9733

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754

12	19902	X	18855	-0-	-1047	-0-	18510	3	345	9	N	314	388	1		207
01	19902	X	18128	-0-	-1774	-0-	17889	3	239	9	N	217	192	1		232
02	17976	X	16512	-0-	-1464	-0-	16273	3	239	9	N	217	194	1		255
03	19902	X	17839	-0-	-2063	-0-	17522	3	317	9	N	288	194	1		349
04	19020	X	16922	-0-	-2098	-0-	16555	3	367	9	N	334	386	1		297
05	18848	X	17148	-0-	-1700	-0-	16826	3	322	9	N	293	368	1		222

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	280	-0-	-1208	-0-	10	1	270	2	N	-0-					180
01	1333	N	174	-0-	-1159	-0-	10	1	164	2	N	-0-					180
02	980	N	172	-0-	-808	-0-	10	1	162	2	N	-0-					180
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	10	1	153	2	N	-0-					180
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	N	-0-					180
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	10	1	783	2	N	-0-					180

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798

ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420

THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

12	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	896	-0-	-251	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	827	-0-	-181	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	99	-0-	-1017	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	870	N	289	-0-	-581	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	930	N	556	-0-	-374	-0-	556	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	130	1	705	2	N	-0-					-0-
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	130	1	666	2	N	-0-					-0-
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	130	1	562	2	N	-0-					-0-
03	837 N	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

12	744 #	503	-0-	-241	-0-	503	3			N	-0-					44
01	744 #	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					44
02	672 #	525	-0-	-147	-0-	525	3			N	-0-					44
03	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					44
04	690 #	703	-0-	13	-0-	703	3			N	-0-					44
05	620 #	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					44

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 6926

12	806 #	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					102
01	806 #	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					102
02	728 #	580	-0-	-148	-0-	580	3			N	-0-					102
03	744 #	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					102
04	720 #	631	-0-	-89	-0-	631	3			N	-0-					102
05	744 #	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					102

ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

12	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1070	2	45	9	N	41					336
01	932 R	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12					348
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	771	2	14	9	N	13					361
03	1116 #	715	-0-	-401	-0-	701	2	14	9	N	13					374
04	1080 #	333	-0-	-747	-0-	324	2	9	9	N	8					382
05	1116 #	994	-0-	-122	-0-	981	2	13	9	N	12					394

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

12	2015 #	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
01	2015 #	1636	-0-	-379	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1820 #	1552	-0-	-268	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1922 #	1654	-0-	-268	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	1538	-0-	-202	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1798 #	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077 #	1808	-0-	-269	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	2077 #	1856	-0-	-221	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1876 #	1785	-0-	-91	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1953 #	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1890 #	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1984 #	1941	-0-	-43	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	279 #	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	300 #	35	-0-	-265	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	310 #	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719

12	837 #	738	-0-	-99	-0-	155	1	583	2	N	-0-					-0-
01	899 R	899	-0-	-0-	-0-	283	1	616	2	N	-0-					-0-
02	700 #	597	-0-	-103	-0-	28	1	569	2	N	-0-					-0-
03	885 R	885	-0-	-0-	-0-	251	1	634	2	N	-0-					-0-
04	870 #	658	-0-	-212	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-
05	899 #	699	-0-	-200	-0-	31	1	668	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955

12	54 R	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56 #	55	-0-	-1	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	N	-0-					-0-
04	819 R	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-					-0-
*05	963 R	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980

12	1240 #	1159	-0-	-81	-0-	30	1	1129	2	N	-0-					-0-
01	1240 #	1108	-0-	-132	-0-	25	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1240 #	1139	-0-	-101	-0-	26	1	1113	2	N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

12	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					145
01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					145
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					145
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					145
*04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					145
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					145

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

12	2914 #	2793	-0-	-121	-0-	2793	2				N	-0-					97
01	2573 #	2383	-0-	-190	-0-	2380	2	3	9		N	3					100
02	2324 #	1787	-0-	-537	-0-	1787	2				N	-0-					100
03	2790 #	2416	-0-	-374	-0-	2350	2	66	9		N	60					160
04	2700 #	1856	-0-	-844	-0-	1845	2	11	9		N	10					170
05	2790 #	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2				N	-0-					170

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

12	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	130	1	1165	2		N	-0-					200
01	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	130	1	1085	2		N	-0-					200
02	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	130	1	2091	2		N	-0-					200
03	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	130	1	2103	2		N	-0-					200
04	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	130	1	1523	2		N	-0-					200
*05	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2		N	-0-					200

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

12	1674 #	1573	-0-	-101	-0-	1573	2				N	-0-					-0-
01	1519 #	1449	-0-	-70	-0-	1449	2				N	-0-					-0-
02	1372 #	1349	-0-	-23	-0-	1349	2				N	-0-					-0-
03	1581 #	1413	-0-	-168	-0-	1413	2				N	-0-					-0-
04	1530 #	1126	-0-	-404	-0-	1126	2				N	-0-					-0-
05	1581 #	1428	-0-	-153	-0-	1428	2				N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

12	992 #	324	-0-	-668	-0-	111	1	135	2		N	71					261
						78	9										
01	1023 #	857	-0-	-166	-0-	202	1	476	2		N	163	175	1			249
						179	9										
02	924 #	891	-0-	-33	-0-	202	1	548	2		N	128	185	1			192
						141	9										
03	1023 #	847	-0-	-176	-0-	169	1	539	2		N	126	185	1			133
						139	9										
04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	168	1	563	2		N	108	180	1			61
						119	9										
05	992 #	584	-0-	-408	-0-	104	1	366	2		N	104					165
						114	9										

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	#	514	-0-	-230	-0-	130	1	375	2	N	8					187
							9	9									
01	744	#	331	-0-	-413	-0-	130	1	192	2	N	8					195
							9	9									
02	672	#	365	-0-	-307	-0-	130	1	235	2	N	-0-					195
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	96	1	441	2	N	20					215
							22	9									
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	130	1	514	2	N	4					219
							4	9									
05	527	#	526	-0-	-1	-0-	130	1	385	2	N	10					229
							11	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

12	527	#	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	527	#	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	448	#	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	480	#	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	496	#	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

12	2570	R	2570	-0-	-0-	-0-	2454	2	116	9	N	105	185	1			189
01	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2505	2	72	9	N	65					254
02	2245	R	2245	-0-	-0-	-0-	2169	2	76	9	N	69	176	1			147
03	2387	#	2372	-0-	-15	-0-	2298	2	74	9	N	67					214
04	2310	#	2254	-0-	-56	-0-	2201	2	53	9	N	48					262
*05	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2599	2	171	9	N	155	171	1			246

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

12	2346	R	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2170	#	2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	96	1	411	2	N	-0-					-0-
01	496	#	481	-0-	-15	-0-	130	1	351	2	N	-0-					-0-
02	588	#	474	-0-	-114	-0-	79	1	395	2	N	-0-					-0-
03	651	#	597	-0-	-54	-0-	96	1	501	2	N	-0-					-0-
04	630	#	536	-0-	-94	-0-	130	1	406	2	N	-0-					-0-
05	527	#	317	-0-	-210	-0-	130	1	187	2	N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798 #	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	1798 #	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1596 #	1531	-0-	-65	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1767 #	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1680 #	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1705 #	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

12	775 #	350	-0-	-425	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	448 #	286	-0-	-162	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	496 #	308	-0-	-188	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*05	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

12	2015 #	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2015 #	1820	-0-	-195	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1680 #	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	1860 #	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1800 #	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1829 #	1058	-0-	-771	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

12	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					16
01	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					16
02	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					16
03	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					16
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					16
05	0 A	521	-0-	521	521	521	2			N	-0-					16

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844

12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	364 #	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	390 #	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	372 #	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

12	1798 #	779	-0-	-1019	-0-	779	2			N	-0-					37
01	1798 #	955	-0-	-843	-0-	955	2			N	-0-					37
02	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					37
03	1457 #	548	-0-	-909	-0-	548	2			N	-0-					37
04	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
*05	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6487 R	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
01	6640 R	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	5572 #	5009	-0-	-563	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
03	6479 #	6097	-0-	-382	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6420 #	5631	-0-	-789	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
05	6634 #	5474	-0-	-1160	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750

12	899 #	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	899 #	665	-0-	-234	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	812 #	709	-0-	-103	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	899 #	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	870 #	721	-0-	-149	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	837 #	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	665	35	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1669	-0-	1669	2334	1669	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	2294 #	689	-0-	-1605	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	2294 #	572	-0-	-1722	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	2044 #	580	-0-	-1464	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	682 #	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	660 #	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	682 #	607	-0-	-75	-0-	607	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

12	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1660	3	24	9	N	22					137
01	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1546	3	22	9	N	20					157
02	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1437	3	19	9	N	17					174
03	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1602	3	22	9	N	20					194
04	1560 #	1552	-0-	-8	-0-	1535	3	17	9	N	15					209
05	1612 #	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-	8	7			201

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

12	2666 N	2619	-0-	-47	-0-	30	1	2589	2	N	-0-					96
01	3038 N	2392	-0-	-646	-0-	28	1	2364	2	N	-0-					96
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	28	1	2697	2	N	-0-					96
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	31	1	2668	2	N	-0-					96
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	28	1	2621	2	N	-0-					96
05	3007 N	2311	-0-	-696	-0-	26	1	2285	2	N	-0-					96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					58
01	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					58
02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					58
03	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					58
04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					58
*05	1280	R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	29	1	1348	2	N	-0-					64
01	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	21	1	1200	2	N	-0-					64
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	28	1	1456	2	N	-0-					64
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	-0-					64
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	N	-0-					64
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	-0-					64

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	N	-0-					185
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	2	N	-0-					185
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	18	1	57	2	N	-0-					185
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	N	-0-					185
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	N	-0-					185
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

12	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	27	1	1413	2	N	-0-					192
01	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	21	1	1319	2	N	-0-					192
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	28	1	1506	2	N	-0-					192
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1502	2	N	-0-					192
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	28	1	1414	2	N	-0-					192
05	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	25	1	1433	2	N	-0-					192

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					17
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31					141
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3					144
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					158
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	18					176
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36					212
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					217

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	651	N	507	-0-	-144 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	588	N	372	-0-	-216 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	651	N	418	-0-	-233 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

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

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
BOESE, JAKE -ET- -AL- WELL #: 1 L RRCID -> 022654 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					134
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2174	2	2	9	N	2					136
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	N	4					140
03	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2146	2	7	9	N	6					146
04	2100	N	1783	-0-	-317	-0-	1766	2	17	9	N	15					161
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2258	2	9	9	N	8					169

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 7574

12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 7878

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					18
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	812	-0-	-56 B	-0-	28	1	784	2	N	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	27	1	806	2	N	-0-					-0-
02	868	N	692	-0-	-176 B	-0-	28	1	664	2	N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	31	1	836	2	N	-0-					-0-
04	810	N	751	-0-	-59 B	-0-	30	1	721	2	N	-0-					-0-
*05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	31	1	760	2	N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	391	3	7	9	N	6	52	1			5
01	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	371	3	12	9	N	11					16
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	336	3	3	9	N	3					19
03	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3			N	-0-					19
04	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	306	3			N	-0-					19
05	372	N	299	-0-	-73 B	-0-	295	3	4	9	N	4					23

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	#	501	-0-	-646	-0-	501	2			N	-0-					195
01	1147	#	704	-0-	-443	-0-	704	2			N	-0-					195
02	980	#	686	-0-	-294	-0-	686	2			N	-0-					195
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					195
04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					195
05	775	#	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					195

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

12	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			99
01	837 #	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-			99
02	840 #	584	-0-	-256	-0-	584	3			N	-0-			99
03	930 #	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-			99
04	900 #	776	-0-	-124	-0-	776	3			N	-0-			99
*05	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			99

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	N	-0-			215
01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-			215
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	N	-0-			215
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-			215
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	2	N	-0-			215
*05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-			215

PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 7304

12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			117
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			117
02	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			117
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			117
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			117
05	620 #	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-			117

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			140
01	2356 #	2328	-0-	-28	-0-	2328	3		N	-0-			140
02	2128 #	1926	-0-	-202	-0-	1926	3		N	-0-			140
03	2356 #	2290	-0-	-66	-0-	2290	3		N	-0-			140
04	2280 #	1622	-0-	-658	-0-	1622	3		N	-0-			140
*05	2624 R	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			140

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 #	417	-0-	-172	-0-	417	2		N	-0-			5
01	558 #	12	-0-	-546	-0-	12	2		N	-0-			5
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			5
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			5
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			5
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			5

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	131	-0-	-1481	-0-	125	2	6 9	N	5			284
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2030	2	57 9	N	52	193 1		143
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1692	2	42 9	N	38			181
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1501	2	37 9	N	34			215
04	1680 N	1270	-0-	-410	-0-	1270	2		N	-0-			215
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			215

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: 2 RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MGE RESOURCES, INC. 563288
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

12	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	2	N	-0-			-0-
01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	71	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1687	2	N	-0-			-0-
03	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1963	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	878	-0-	-652	-0-	65	1	813	2	N	-0-			-0-
*05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	122	1	2131	2	N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-			-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			42
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			42
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-			42
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			42
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-			42
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			42

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	3	-0-	3	28	3	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4	-0-	4	32	4	1			N	-0-					-0-
02	35	X	3	-0-	-32	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					58
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10					68
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					78
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	N	10					88
04	1140	N	963	-0-	-177	-0-	924	2	39	9	N	35					123
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	949	2	39	9	N	35	144	1			14

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

12	4495 X	2789	-0-	-1706	-0-	2744	2	45	9	N	41		374
01	3720 X	2921	-0-	-799	-0-	2899	2	22	9	N	20	185 1	209
02	2996 X	2675	-0-	-321	-0-	2638	2	37	9	N	34		243
03	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	2957	2	47	9	N	43		286
04	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	2795	2	48	9	N	44		330
05	2976 X	2898	-0-	-78	-0-	2873	2	25	9	N	23		353

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	5099	-0-	5099	150405	5095	2	4	9	N	4			23
01	SWR 10	4915	-0-	4915	155320	4915	2			N	-0-			23
02	SWR 10	4151	-0-	4151	159471	4151	2			N	-0-			23
03	SWR 10	4699	-0-	4699	164170	4696	2	3	9	N	3			26
04	SWR 10	4531	-0-	4531	168701	4531	2			N	-0-			26
05	SWR 10	5031	-0-	5031	173732	5029	2	2	9	N	2			28

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - P/A 08/05/16

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			Y	-0-			64
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-			64
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	2			Y	-0-			64
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-			64
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	4	1	448	2	Y	-0-			64
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	11	1	449	2	Y	-0-			64

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					47
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2434	3	14	9	N	13					60
02	2352	N	2185	-0-	-167	-0-	2170	3	15	9	N	14					74
03	2325	N	1693	-0-	-632	-0-	1693	3			N	-0-					74
04	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	2176	3			N	-0-					74
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	3			N	-0-	48	1			26

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					222
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2705	3	26	9	N	24					246
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2566	3	17	9	N	15					261
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					261
04	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	2554	3	15	9	N	14	141	1			134
05	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2684	3			N	-0-	10	1			124

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

12	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	2513	3	34	9	N	31					201
01	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	2536	3	18	9	N	16					217
02	2492	X	2120	-0-	-372	-0-	2095	3	25	9	N	23					240
03	2759	X	2412	-0-	-347	-0-	2389	3	23	9	N	21					261
04	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	2357	3	23	9	N	21					282
05	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	2390	3	15	9	N	14	194	1			102

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

12	3627	X	3233	-0-	-394	-0-	3152	3	81	9	N	74	179	1			72
01	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	3378	3	11	9	N	10					82
02	3388	X	2900	-0-	-488	-0-	2859	3	41	9	N	37					119
03	3751	X	3244	-0-	-507	-0-	3205	3	39	9	N	35					154
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	3208	3	42	9	N	38					192
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3359	3	20	9	N	18					210

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	3	6	9	N	5					178
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	3	9	9	N	8					186
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	985	3	20	9	N	18					204
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	N	9					213
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	3	13	9	N	12					225
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1211	3	4	9	N	4					229

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					97
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	380	3	13	9	N	12					109
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	359	3	21	9	N	19					128
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	369	3	13	9	N	12					140
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	361	3	13	9	N	12					152
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	382	3	12	9	N	11					163

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	767	3	17	9	N	15	23	1			69
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5					74
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	721	3	14	9	N	13					87
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	753	3	15	9	N	14					101
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	758	3	22	9	N	20					121
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	762	3	20	9	N	18					139

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	2500	3	33	9	N	30					241
01	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	2314	3	26	9	N	24					265
02	2268	X	1735	-0-	-533	-0-	1711	3	24	9	N	22	187	1			100
03	2511	X	1913	-0-	-598	-0-	1894	3	19	9	N	17					117
04	2460	X	1613	-0-	-847	-0-	1593	3	20	9	N	18					135
05	2542	X	1570	-0-	-972	-0-	1552	3	18	9	N	16					151

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	3	9	9	N	8	127	1			90
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	49	3	17	9	N	15					105
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	3			N	-0-					105
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					105
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-	8	1			97
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1761	3	32	9	N	29					152
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1768	3	11	9	N	10					162
02	1792	N	1630	-0-	-162	-0-	1611	3	19	9	N	17					179
03	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	1551	3	22	9	N	20					199
04	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1491	3	26	9	N	24					223
05	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1496	3	15	9	N	14	189	1			48

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2464	3	46	9	N	42					218
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7					225
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2288	3	36	9	N	33					258
03	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2287	3	24	9	N	22	191	1			89
04	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2032	3	28	9	N	25					114
05	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	2228	3			N	-0-					114

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	3	6	9	N	5	12	1			63
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1112	3	120	9	N	109					172
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1499	3	43	9	N	39					211
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1787	3	29	9	N	26					237
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1752	3	55	9	N	50	190	1			97
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1903	3	56	9	N	51					148

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1790	3	26	9	N	24					220
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1720	3	18	9	N	16					236
02	1764	N	1556	-0-	-208	-0-	1524	3	32	9	N	29	183	1			82
03	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1643	3	15	9	N	14					96
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1538	3	28	9	N	25					121
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1595	3	18	9	N	16					137

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1286	3	116	9	N	105					178
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1286	3	45	9	N	41					219
02	1288	N	1005	-0-	-283	-0-	974	3	31	9	N	28					247
03	1333	N	988	-0-	-345	-0-	986	3	2	9	N	2					249
04	1290	N	960	-0-	-330	-0-	960	3			N	-0-	5	1			244
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4					248

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					60
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	3	12	9	N	11					71
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	3	9	9	N	8					79
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	3			N	-0-					79
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1890	3	8	9	N	7					86
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					86

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1089	3	21	9	N	19					192
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	934	3	25	9	N	23					215
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	929	3	31	9	N	28	186	1			57
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1033	3	7	9	N	6					63
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	910	3	8	9	N	7					70
05	1054	N	750	-0-	-304	-0-	744	3	6	9	N	5					75

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	3	2	9	N	2					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					134
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			117
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	N	5	12	1			65
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1					66
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	921	3	79	9	N	72					138
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1213	3	36	9	N	33					171
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	911	3	26	9	N	24					195
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1080	3	41	9	N	37					232

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2291	3	6	9	N	5	11	1			40
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2256	3	13	9	N	12					52
02	2184	N	1871	-0-	-313	-0-	1857	3	14	9	N	13					65
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	3	10	9	N	9					74
04	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	1846	3	3	9	N	3					77
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	3	9	N	3					80

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	N	5	12	1			31
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					31
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	302	3	13	9	N	12					43
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					43
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					43
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2465	3	17	9	N	15					115
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2321	3	10	9	N	9					124
02	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	2025	3	39	9	N	35					159
03	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	2264	3	52	9	N	47					206
*04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2256	3	44	9	N	40					246
*05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2356	3	23	9	N	21					267

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

12	2914 X	2760	-0-	-154	-0-	2692	3	68	9	N	62	185	1			100
01	2914 X	2047	-0-	-867	-0-	2043	3	4	9	N	4					104
02	2660 X	2477	-0-	-183	-0-	2436	3	41	9	N	37					141
03	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2760	3	30	9	N	27					168
04	2850 X	2661	-0-	-189	-0-	2607	3	54	9	N	49					217
05	2759 X	2698	-0-	-61	-0-	2670	3	28	9	N	25					242

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3036	3	33	9	N	30					231
01	2387 X	2141	-0-	-246	-0-	2116	3	25	9	N	23					254
02	2156 X	1463	-0-	-693	-0-	1419	3	44	9	N	40	189	1			105
03	2387 X	1307	-0-	-1080	-0-	1301	3	6	9	N	5					110
04	2310 X	921	-0-	-1389	-0-	912	3	9	9	N	8					118
*05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2488	3	34	9	N	31					149

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

12	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3524	2	118	9	N	107					156
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2837	2	153	9	N	139	180	1			115
02	2520 X	2248	-0-	-272	-0-	2196	2	52	9	N	47					162
03	2790 X	1745	-0-	-1045	-0-	1744	2	1	9	N	1					163
04	2700 X	998	-0-	-1702	-0-	998	2			N	-0-					163
05	2790 X	535	-0-	-2255	-0-	535	2			N	-0-					163

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION 027200
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

12	248 N	201	-0-	-47	-0-	198	2	3	9	N	3	89	1			115
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					115
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-					115
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					115
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					115
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					115

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					72
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					72
02	2800	N	2914	-0-	114	114	2914	2			N	-0-					72
03	2686	N	2572	-0-	-114	-0-	2572	2			N	-0-					72
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					72
05	1984	X	1810	-0-	-174	-0-	1810	2			N	-0-					72

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

12	2542 X	1777	-0-	-765	-0-	1777	2			Y	-0-					4
01	2542 X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			Y	-0-					4
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					4
03	2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2363	2			Y	-0-					4
04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					4
05	2480 X	1652	-0-	-828	-0-	1652	2			Y	-0-					4

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					155
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					155
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					155
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					155
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					155
*05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					155

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1648	3	45	9	N	41					181
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	N	1					182
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					182
03	1674 N	1353	-0-	-321	-0-	1353	3			N	-0-					182
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	9	N	19	19	1			182
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-	19	1			163

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	926	-0-	-314	-0-	919	2	7	9	N	6					43
01	1178	N	803	-0-	-375	-0-	803	2			N	-0-					43
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					43
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8	9	N	7					50
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					50
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					50

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

12	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	434	1	1623	2	N	5					178
							6	9									
01	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	434	1	5478	2	N	95					273
							105	9									
02	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	392	1	4327	2	N	15	176	1			112
							17	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3109	2	57	9	N	52					164
04	5820	X	2350	-0-	-3470	-0-	2303	2	47	9	N	43					207
05	6014	X	2004	-0-	-4010	-0-	1963	2	41	9	N	37					244

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

12	3100	X	2436	-0-	-664	-0-	2421	3	15	9	N	14					202
01	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	1985	3	1	9	N	1	147	1			56
02	2744	X	1962	-0-	-782	-0-	1921	3	41	9	N	37					93
03	2976	X	2173	-0-	-803	-0-	2171	3	2	9	N	2					95
04	2880	X	1703	-0-	-1177	-0-	1703	3			N	-0-					95
05	2449	X	2154	-0-	-295	-0-	2147	3	7	9	N	6					101

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	124	1	237	2	N	-0-					80
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	124	1	239	2	N	-0-					80
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	392	1	211	2	N	-0-					80
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	124	1	231	2	N	-0-					80
04	360	N	459	-0-	99	-0-	422	2	37	9	N	34					114
05	682	N	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-					114

ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

12	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			N	-0-					181
01	2604	X	2123	-0-	-481	-0-	2123	2			N	-0-					181
02	2324	X	2241	-0-	-83	-0-	2241	2			N	-0-					181
03	2573	X	2013	-0-	-560	-0-	2013	2			N	-0-					181
04	2490	X	2223	-0-	-267	-0-	2223	2			N	-0-					181
05	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			N	-0-					181

SILVER CREEK (MORROW CHERT) //CONT.// 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1649	-0-	-1110	-0-	26	1	1621	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	28	1	3351	2	Y	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	18	1	2266	2	Y	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	35	1	2913	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	5	1	4528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	17	1	3858	2	Y	-0-					-0-

SIXTY SIX (MORROW, UPPER) 83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TRUST WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF.11259 - 11265

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	N	-0-					22
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	62	1	212	2	N	-0-					22
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	N	-0-					22
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	2	N	-0-					22
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	N	-0-					22
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	362	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

12	1178	N	910	-0-	-268	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	741	-0-	-399	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

12	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1684	-0-	-80	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1705	-0-	-185	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	N	-0-					61
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	2	N	-0-					61
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	28	1	220	2	N	-0-					61
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-					61
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	28	1	226	2	N	-0-					61
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	27	1	231	2	N	-0-					61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752

12	403	N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	2	N	-0-					27
01	434	N	261	-0-	-173	-0-	23	1	238	2	N	-0-					27
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	28	1	355	2	N	-0-					27
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					27
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					27
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	27	1	374	2	N	-0-					27

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	29	1	1458	2	N	-0-					50
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	27	1	1459	2	N	48					98
							53	9									
02	1484	N	1349	-0-	-135	-0-	27	1	1316	2	N	5					103
							6	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	2	N	2					105
							2	9									
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	24	1	1386	2	N	12					117
							13	9									
05	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	25	1	1411	2	N	3					120
							3	9									

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGE RESOURCES, INC. 563288
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	16	-0-	-404	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	3			N	-0-					40
02	1792	N	1678	-0-	-114	-0-	1678	3			N	-0-					40
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					40
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					228
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					228
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					228
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					228
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					228
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					228

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

12	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MGE RESOURCES, INC. 563288
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			39
01	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	3		N	-0-			39
02	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	3		N	-0-			39
03	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3		N	-0-			39
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			39
*05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			39

OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST WELL #: 3 L RRCID -> 037361 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN SR. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 164564 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

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

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	1883	-0-	-1775	-0-	1855	2	28	9	N	25					259
01	3658 X	2068	-0-	-1590	-0-	2023	2	45	9	N	41					300
02	3304 X	780	-0-	-2524	-0-	751	2	29	9	N	26					326
03	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	139	1	2738	2	N	10					336
						11	9									
04	2010 X	942	-0-	-1068	-0-	139	1	803	2	N	-0-					336
*05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	139	1	3717	2	N	17	303	1			50
						19	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

12	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					25
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					25
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	666	3			N	-0-					25
03	868 #	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-					25
04	840 #	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					25
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053 X	4670	-0-	-383	-0-	4670	2			N	-0-					70
01	4991 X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			N	-0-					70
02	4200 X	4169	-0-	-31	-0-	4169	2			N	-0-					70
03	4681 X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					70
04	4680 X	3953	-0-	-727	-0-	3953	2			N	-0-					70
05	4836 X	4384	-0-	-452	-0-	4384	2			N	-0-					70

APACHE CORPORATION 027200
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

12	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	280	1	1022	2	N	-0-					104
01	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	290	1	1178	2	N	-0-					104
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	280	1	1224	2	N	-0-					104
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	290	1	1161	2	N	-0-					104
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	300	1	1146	2	N	-0-					104
05	1674 N	1031	-0-	-643	-0-	200	1	831	2	N	-0-					104

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1					194
01	1302 N	915	-0-	-387	-0-	914	2	1	9	N	1					195
02	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			N	-0-					195
03	1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			N	-0-					195
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					195
05	1271 N	689	-0-	-582	-0-	689	2			N	-0-					195

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					45
01	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					45
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					45
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					45
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					45
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					45

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683

12	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					45
01	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					45
02	3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					45
03	3279 R	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					45
04	3327 R	3327	-0-	-0-	-0-	3297	3	30	9	N	27					72
05	2945 #	2427	-0-	-518	-0-	2423	3	4	9	N	4					76

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

12	1147	#	899	-0-	-248	-0-	104	1	795	2	N	-0-					219
01	1085	#	963	-0-	-122	-0-	202	1	761	2	N	-0-					219
02	1064	#	925	-0-	-139	-0-	202	1	723	2	N	-0-					219
03	1178	#	1003	-0-	-175	-0-	150	1	851	2	N	2	174	1			47
							2	9									
04	1140	#	1014	-0-	-126	-0-	202	1	787	2	N	23					70
							25	9									
05	1023	#	976	-0-	-47	-0-	182	1	777	2	N	15					85
							17	9									

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	N	7					35
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7					42
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	558	2	22	9	N	20					62
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6					68
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	508	2	9	9	N	8					76
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	486	2	9	9	N	8					84

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPICER (MARMATON) //CONT.// 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
SPOONEMORE BROTHERS 810310
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1558	2	39	9	Y	35					155
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1371	2	33	9	Y	30					185
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1199	2	50	9	Y	45					230
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	2	33	9	Y	30					260
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1146	2	22	9	Y	20					280
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	17	9	Y	15					295

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1558	2	94	9	Y	85	192	1			29
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1371	2	55	9	Y	50					79
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1199	2	39	9	Y	35					114
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	2	44	9	Y	40					154
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1146	2	44	9	Y	40	188	1			6
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1338	2	50	9	Y	45					51

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					201
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	N	6					207
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	2	11	9	N	10	196	1			21
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	2	6	9	N	5					26
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	N	10					36
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	2	11	9	N	10					46

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	166	-0-	-1074	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1950	-0-	1800	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	2011	-0-	2011	13559	2011	2		Y	-0-			-0-
01	1000 N	1918	-0-	918	14477	1918	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1177	-0-	-1623	12854	1177	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1293	-0-	-1807	11047	1293	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1643	-0-	-1357	9690	1643	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	2086	-0-	-1014	8676	2086	2		Y	-0-			-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

12	DLQ G-10	426	-0-	426	2871	426	2		Y	-0-			-0-
01	1000 N	406	-0-	-594	2277	406	2		Y	-0-			-0-
02	2526 N	249	-0-	-2277	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1840				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463

12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			12
01	713 N	564	-0-	-149	-0-	564	2		N	-0-			12
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	507	2		N	-0-			12
03	775 N	532	-0-	-243	-0-	532	2		N	-0-			12
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2		N	-0-			12
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2		N	-0-			12

SPOONY (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					10
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-	10	1			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4316	-0-	1216	1216	4316	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4859	-0-	1859	3075	4859	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	2951					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	4574	-0-	4574	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1920	-0-	-124	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	14	1	3809	3	N	3					10
							3	9									
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	14	1	3622	3	N	-0-					10
							137	4									
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	13	1	3488	3	N	-0-					10
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	14	1	3459	3	N	-0-					10
04	1650	X	3290	-0-	1640	-0-	3290	3			N	-0-					10
*05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-	3	5			7

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591

12	620	N	595	-0-	-25	-0-	14	1	581	3	N	-0-					77
01	589	N	228	-0-	-361	-0-	14	1	214	3	N	-0-					77
02	560	N	13	-0-	-547	-0-	13	1			N	-0-	77	5			-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	14	1	871	3	N	-0-					-0-
04	210	N	795	-0-	585	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

12	3100	N	3458	-0-	358	1086	3454	3	4	9	N	4					42
01	3100	N	4641	-0-	1541	2627	4640	3	1	9	N	1					43
02	6979	X	4352	-0-	-2627	-0-	4350	3	2	9	N	2					45
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2699	3	11	9	N	10					55
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3631	3	19	9	N	17					72
*05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3558	3	15	9	N	14					86

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	723	3	18	9	N	16					111
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	836	3	19	9	N	17					128
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	N	5					133
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	N	10					143
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	3	8	9	N	7					150
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	N	7					157

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

D.W.P. PRODUCTION 196927
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549

12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1146	-0-	-2	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	614	-0-	-657	-0-	614	3			N	-0-					-0-

OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282

12	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

12	558	N	451	-0-	-107	-0-	449	2	2	9	N	2				93
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	N	34	49	1		78
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	507	2	11	9	N	10				88
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17				105
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	539	2	15	9	N	14				119
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	511	2	35	9	N	32				151

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

12	3100	N	3824	-0-	724	724	3822	3	2	9	N	2				85
01	3100	N	3382	-0-	282	1006	3374	3	8	9	N	7				92
02	2184	N	563	-0-	-1621	-0-	562	3	1	9	N	1				93
03	2883	X	1	-0-	-2882	-0-	1	3			N	-0-				93
04	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	3			N	-0-				93
05	2883	X	27	-0-	-2856	-0-	27	3			N	-0-				93

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29				62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	55	1		10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1		32
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	772	3	32	9	N	29				87
01	930	N	694	-0-	-236	-0-	653	3	41	9	N	37				124
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	846	3	28	9	N	25				149
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	926	3	39	9	N	35	126	1		58
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	3	7	9	N	6				64
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	936	3	59	9	N	54				118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	471	1	2718	2	N	39					124
							43	9									
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	476	1	3197	2	N	20					144
							22	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	437	1	2870	2	N	-0-					144
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	484	1	3193	2	N	17	161	1			-0-
							19	9									
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	468	1	2958	2	N	17					17
							19	9									
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	195	1	2691	2	N	-0-					17

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					13
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			N	-0-					13
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	3			N	-0-					13
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					13
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					13
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					13

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					54
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					54
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					54
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	N	1	38	1			17
*04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					17
*05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					17

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			10
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11729	-0-	-516	-0-	805	1	10761	2	N	148	183	1			219
							163	9									
01	12245	X	11981	-0-	-264	-0-	824	1	10970	2	N	170	325	1			64
							187	9									
02	11060	X	8768	-0-	-2292	-0-	535	1	8121	2	N	102					166
							112	9									
03	12245	X	10309	-0-	-1936	-0-	671	1	9477	2	N	146	183	1			129
							161	9									
04	11850	X	10363	-0-	-1487	-0-	892	1	9302	2	N	154	189	1			94
							169	9									
*05	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	1034	1	12867	2	N	173	182	1			85
							190	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11811	X	10606	-0-	-1205	-0-	1554	1	8383	2	N	608	547	1			399
							669	9									
01	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	1533	1	10582	2	N	706	731	1			374
							777	9									
02	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	1252	1	11907	2	N	442	549	1			267
							486	9									
03	11811	X	10573	-0-	-1238	-0-	1498	1	8467	2	N	553	731	1			89
							608	9									
04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	1894	1	9463	2	N	701	549	1			241
							771	9									
05	11811	X	10663	-0-	-1148	-0-	1957	1	8061	2	N	586	537	1			290
							645	9									

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	871	1	2632	2	N	145	217	1			174
							160	9									
01	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	800	1	2769	2	N	145	171	1			148
							160	9									
02	3416	X	2953	-0-	-463	-0-	700	1	2125	2	N	116	185	1			79
							128	9									
03	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	878	1	2572	2	N	137					216
							151	9									
04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	850	1	2653	2	N	132	177	1			171
							145	9									
*05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	837	1	2830	2	N	116	176	1			111
							128	9									

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	9741	-0-	-768	-0-	9532	2	209	9	N	190	333	1			147
01	10447	X	9818	-0-	-629	-0-	9625	2	193	9	N	175	177	1			145
02	9044	X	8814	-0-	-230	-0-	8627	2	187	9	N	170	174	1			141
03	10013	X	9768	-0-	-245	-0-	9563	2	205	9	N	186	184	1			143
04	9690	X	9241	-0-	-449	-0-	9059	2	182	9	N	165	191	1			117
05	9827	X	9512	-0-	-315	-0-	9336	2	176	9	N	160	185	1			92

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	1008	1	10609	2	N	214	183	1			225
							235	9									
01	10292	X	7060	-0-	-3232	-0-	966	1	5952	2	N	129	186	1			168
							142	9									
02	10332	X	4364	-0-	-5968	-0-	842	1	3438	2	N	76	169	1			75
							84	9									
03	11842	X	4362	-0-	-7480	-0-	1079	1	3213	2	N	64					139
							70	9									
04	11460	X	2999	-0-	-8461	-0-	1044	1	1866	2	N	81	182	1			38
							89	9									
05	11842	X	3758	-0-	-8084	-0-	1025	1	2697	2	N	33					71
							36	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	687	1	12869	2	N	572	707	1			419
						629	9									
01	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	799	1	14703	2	N	643	558	1			504
						707	9									
02	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	793	1	12858	2	N	293	547	1			250
						322	9									
03	16030 X	16030	-0-	-0-	-0-	935	1	14818	2	N	252	191	1			311
						277	9									
04	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	821	1	11836	2	N	510	553	1			268
						561	9									
*05	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	864	1	13692	2	N	578	710	1			136
						636	9									

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

12	23560 X	15631	-0-	-7929	-0-	15266	2	365	9	N	332	351	1			200
01	23560 X	20821	-0-	-2739	-0-	20339	2	482	9	N	438	371	1			267
02	21280 X	20349	-0-	-931	-0-	19833	2	516	9	N	469	375	1			361
03	23390 X	23390	-0-	-0-	-0-	22816	2	574	9	N	522	755	1			128
04	22312 X	22312	-0-	-0-	-0-	21792	2	520	9	N	473	354	1			247
*05	22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	22083	2	519	9	N	472	353	1			366

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1828	2	67	9	N	61					165
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1661	2	33	9	N	30					195
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1665	2	107	9	N	97					292
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	N	43	188	1			147
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1520	2	73	9	N	66	175	1			38
*05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1626	2	85	9	N	77					115

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

12	8525 X	8160	-0-	-365	-0-	691	1	7254	2	N	195	192	1			112
						215	9									
01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	652	1	8220	2	N	205	190	1			127
						226	9									
02	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	571	1	7995	2	N	168					295
						185	9									
03	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	697	1	8903	2	N	195	190	1			300
						215	9									
04	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	661	1	8275	2	N	167	366	1			101
						184	9									
*05	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	651	1	8298	2	N	155	187	1			69
						171	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	12086	-0-	-1244	-0-	11898	2	188	9	N	171	174	1			217
01	13330	X	11820	-0-	-1510	-0-	11594	2	226	9	N	205	364	1			58
02	11648	X	10808	-0-	-840	-0-	10613	2	195	9	N	177					235
03	12648	X	11041	-0-	-1607	-0-	10851	2	190	9	N	173	186	1			222
04	11790	X	10521	-0-	-1269	-0-	10363	2	158	9	N	144	179	1			187
05	12090	X	10354	-0-	-1736	-0-	10200	2	154	9	N	140	174	1			153

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

12	13454	X	12406	-0-	-1048	-0-	12196	2	210	9	N	191	342	1			97
01	13206	X	11821	-0-	-1385	-0-	11610	2	211	9	N	192					289
02	11620	X	11017	-0-	-603	-0-	10817	2	200	9	N	182	357	1			114
03	12865	X	12002	-0-	-863	-0-	11805	2	197	9	N	179	176	1			117
04	12210	X	11619	-0-	-591	-0-	11410	2	209	9	N	190	181	1			126
05	12400	X	11904	-0-	-496	-0-	11728	2	176	9	N	160	173	1			113

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

12	6758	X	2713	-0-	-4045	-0-	1350	1	1318	2	N	41	188	1			45
							45	9									
01	7471	X	424	-0-	-7047	-0-	418	1	6	9	N	5					50
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	671	1	8645	2	N	192	173	1			69
							211	9									
03	7471	X	5606	-0-	-1865	-0-	633	1	4852	2	N	110					179
							121	9									
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	751	1	4680	2	N	142	180	1			141
							156	9									
05	8835	X	5463	-0-	-3372	-0-	695	1	4655	2	N	103	182	1			62
							113	9									

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

12	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	7041	2	152	9	N	138	356	1			106
01	7657	X	7092	-0-	-565	-0-	6939	2	153	9	N	139					245
02	6916	X	6787	-0-	-129	-0-	6649	2	138	9	N	125					370
03	7626	X	6543	-0-	-1083	-0-	6410	2	133	9	N	121	376	1			115
04	6960	X	6142	-0-	-818	-0-	6020	2	122	9	N	111	183	1			43
05	7502	X	6087	-0-	-1415	-0-	5981	2	106	9	N	96					139

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

12	5642	X	4201	-0-	-1441	-0-	857	1	3276	2	N	62					97
							68	9									
01	5580	X	2649	-0-	-2931	-0-	839	1	1747	2	N	57					154
							63	9									
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	793	1	4098	2	N	60					214
							66	9									
03	5425	X	3548	-0-	-1877	-0-	825	1	2668	2	N	50	189	1			75
							55	9									
04	5010	X	2918	-0-	-2092	-0-	767	1	2097	2	N	49					124
							54	9									
*05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	878	1	5164	2	N	58					182
							64	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	745	1	4706	2	N	174	366	1			118
						191	9									
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1043	1	4768	2	N	199					317
						219	9									
02	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	808	1	3969	2	N	180	374	1			123
						198	9									
03	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1076	1	4383	2	N	197					320
						217	9									
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	861	1	4240	2	N	164	362	1			122
						180	9									
*05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1005	1	3844	2	N	184	187	1			119
						202	9									

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

12	14880 X	13351	-0-	-1529	-0-	13067	2	284	9	N	258	351	1			128
01	14632 X	13293	-0-	-1339	-0-	12999	2	294	9	N	267	180	1			215
02	12768 X	-0-	-0-	-12768	-0-					N	241	358	1			98
03	14043 X	13090	-0-	-953	-0-	12824	2	266	9	N	242	170	1			170
04	13320 X	12433	-0-	-887	-0-	12172	2	261	9	N	237	172	1			235
05	13361 X	12738	-0-	-623	-0-	12520	2	218	9	N	198	339	1			94

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

12	13082 X	9337	-0-	-3745	-0-	9105	2	232	9	N	211	365	1			153
01	10137 X	9850	-0-	-287	-0-	687	1	8953	2	N	191	188	1			156
						210	9									
02	12040 X	9172	-0-	-2868	-0-	652	1	8327	2	N	175	192	1			139
						193	9									
03	13330 X	9309	-0-	-4021	-0-	638	1	8487	2	N	167	189	1			117
						184	9									
04	12900 X	9610	-0-	-3290	-0-	768	1	8646	2	N	178					295
						196	9									
05	10168 X	8186	-0-	-1982	-0-	706	1	7293	2	N	170	373	1			92
						187	9									

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649

12	11966 X	11004	-0-	-962	-0-	10793	2	211	9	N	192	187	1			139
01	11842 X	10725	-0-	-1117	-0-	10530	2	195	9	N	177					316
02	10528 X	9683	-0-	-845	-0-	9493	2	190	9	N	173	186	1			303
03	11532 X	10908	-0-	-624	-0-	10693	2	215	9	N	195	362	1			136
04	11040 X	10437	-0-	-603	-0-	10233	2	204	9	N	185	177	1			144
05	11005 X	10671	-0-	-334	-0-	10484	2	187	9	N	170	173	1			141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	1548	1	10361	2	N	856	917	1			391
						942	9									
01	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	1704	1	11768	2	N	943	729	1			605
						1037	9									
02	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	1365	1	7835	2	N	597	756	1			446
						657	9									
03	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	1705	1	8113	2	N	652	872	1			226
						717	9									
04	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	1850	1	10857	2	N	980	921	1			285
						1078	9									
*05	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	1957	1	13304	2	N	852	738	1			399
						937	9									

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	12	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

12	4433 X	4125	-0-	-308	-0-	863	1	3153	2	N	99	154	1			40
						109	9									
01	4433 X	3831	-0-	-602	-0-	878	1	2848	2	N	95					135
						105	9									
02	3920 X	3563	-0-	-357	-0-	755	1	2710	2	N	89					224
						98	9									
03	4154 X	3875	-0-	-279	-0-	848	1	2929	2	N	89	186	1			127
						98	9									
04	3990 X	3890	-0-	-100	-0-	998	1	2805	2	N	79					206
						87	9									
05	4123 X	4046	-0-	-77	-0-	1079	1	2887	2	N	73	182	1			97
						80	9									

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

12	8773 X	8122	-0-	-651	-0-	878	1	6968	2	N	251	357	1			53
						276	9									
01	8680 X	8040	-0-	-640	-0-	835	1	6920	2	N	259	172	1			140
						285	9									
02	7728 X	6728	-0-	-1000	-0-	779	1	5700	2	N	226	182	1			184
						249	9									
03	8556 X	7675	-0-	-881	-0-	774	1	6647	2	N	231	164	1			251
						254	9									
04	7980 X	6727	-0-	-1253	-0-	772	1	5685	2	N	245	346	1			150
						270	9									
05	8122 X	7172	-0-	-950	-0-	722	1	6196	2	N	231	174	1			207
						254	9									

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130 X	6362	-0-	-768	-0-	996	1	5259	2	N	97					244
						107	9									
01	7130 X	5550	-0-	-1580	-0-	819	1	4596	2	N	123	189	1			178
						135	9									
02	6048 X	5299	-0-	-749	-0-	767	1	4425	2	N	97					275
						107	9									
03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	1079	1	5374	2	N	119	191	1			203
						131	9									
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	1001	1	5099	2	N	102	187	1			118
						112	9									
05	6355 X	1691	-0-	-4664	-0-	416	1	1249	2	N	24					142
						26	9									

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

12	8029 X	6632	-0-	-1397	-0-	935	1	5611	2	N	78					264
						86	9									
01	7657 X	6489	-0-	-1168	-0-	938	1	5446	2	N	95	189	1			170
						105	9									
02	6804 X	4515	-0-	-2289	-0-	700	1	3732	2	N	75					245
						83	9									
03	6758 X	6025	-0-	-733	-0-	1006	1	4881	2	N	125	192	1			178
						138	9									
04	6540 X	5288	-0-	-1252	-0-	911	1	4271	2	N	96	188	1			86
						106	9									
05	6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	964	1	4166	2	N	74					160
						81	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					1861
01	248	X	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					1861
02	280	X	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					1861
03	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1861
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					1861
*05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	6740	-0-	-3676	-0-	6572	2	168	9	N	153					2519
01	10416	X	8950	-0-	-1466	-0-	8478	2	472	9	N	429	363	1			2585
02	9044	X	5930	-0-	-3114	-0-	5671	2	259	9	N	235	184	1			2636
03	10013	X	5946	-0-	-4067	-0-	5645	2	301	9	N	274	192	1			2718
04	9690	X	8079	-0-	-1611	-0-	7819	2	260	9	N	236	543	1			2411
05	8959	X	6955	-0-	-2004	-0-	6696	2	259	9	N	235					2646

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	13478	-0-	-4967	-0-	13124	2	354	9	N	322	547	1			4481
01	15097	X	8446	-0-	-6651	-0-	8009	2	437	9	N	397	187	1			4691
02	20888	X	16408	-0-	-4480	-0-	15971	2	437	9	N	397	182	1			4906
03	23126	X	17930	-0-	-5196	-0-	17382	2	548	9	N	498	187	1			5217
04	22380	X	15448	-0-	-6932	-0-	14819	2	629	9	N	572	724	1			5065
05	18166	X	15623	-0-	-2543	-0-	15236	2	387	9	N	352	199	1			5218

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	2445	-0-	-2608	-0-	2371	2	74	9	N	67	188	1			1372
01	5053	X	1808	-0-	-3245	-0-	1718	2	90	9	N	82					1454
02	3864	X	1654	-0-	-2210	-0-	1591	2	63	9	N	57	181	1			1330
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	92					1422
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	80	198	1			1304
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1304

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	304	1	128	2	N	-0-					66
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	326	1	118	2	N	5					71
							6	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	284	1	111	2	N	-0-					71
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	327	1	166	2	N	-0-					71
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					71
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					71

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2450	-0-	-650	3969	109	1	2299	2	N	38					98
							42	9									
01	3100	N	2630	-0-	-470	3499	352	1	2223	2	N	50					148
							55	9									
02	2800	N	2323	-0-	-477	3022	319	1	1963	2	N	37					185
							41	9									
03	3100	N	2492	-0-	-608	2414	208	1	2245	2	N	35	189	1			31
							39	9									
*04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					31
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1905	-0-	-1195	661	31	1	1832	2	N	38					106
							42	9									
01	2428	N	1767	-0-	-661	-0-	92	1	1657	2	N	16					122
							18	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	2	N	10					132
							11	9									
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	93	1	1390	2	N	40					172
							44	9									
*04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					172
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					172

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	336	1	1418	2	N	7					51
							8	9									
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	350	1	1456	2	N	8					59
							9	9									
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	306	1	1272	2	N	-0-					59
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	343	1	1165	2	N	8					67
							9	9									
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					67
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					67

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	127	1	1285	2	N	-0-					224
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1317	2	N	5					229
							6	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	144	1	1228	2	N	11					240
							12	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	158	1	1675	2	N	30	187	1			83
							33	9									
*04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					83
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					83

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	323	1	660	2	N	-0-					54
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	230	1	395	2	N	2					56
							2	9									
02	868	N	313	-0-	-555	-0-	26	1	287	2	N	-0-					56
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	102	1	565	2	N	-0-					56
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					56
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					56

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	39876 X	39876	-0-	-0-	-0-	2455	1	36615	2	N	733	743	1	455
						806	9							
01	37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	2342	1	33846	2	N	802	746	1	511
						882	9							
02	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	2242	1	31698	2	N	809	752	1	568
						890	9							
03	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	2412	1	32262	2	N	685	554	1	699
						754	9							
*04	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			699
05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			699

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	1473	1	13352	2	N	176	182	1	276
						194	9							
01	14468 X	14468	-0-	-0-	-0-	1436	1	12777	2	N	232	266	1	242
						255	9							
02	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	1338	1	11042	2	N	149	188	1	203
						164	9							
03	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1442	1	11654	2	N	238			441
						262	9							
*04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			441
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			441

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	1129	1	30469	2	N	524	562	1			247
							576	9									
01	30509	X	30509	-0-	-0-	-0-	1146	1	28766	2	N	543	379	1			411
							597	9									
02	26150	X	26150	-0-	-0-	-0-	1035	1	24634	2	N	437	382	1			466
							481	9									
03	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	794	1	23979	2	N	466	376	1			556
							513	9									
04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					N	28					584
*05	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	22491	2	289	9	N	263	186	1			484

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	372	1	767	2	N	-0-					172
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	372	1	801	2	N	-0-					172
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	336	1	692	2	N	-0-					172
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	372	1	798	2	N	-0-					172
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	360	1	775	2	N	-0-					172
05	1147	N	994	-0-	-153	-0-	372	1	622	2	N	-0-					172

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	N	16					48
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2061	2	99	9	N	90					138
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					138
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					138
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	2	26	9	N	24					162
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1611	2	36	9	N	33					195

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1727	3	80	9	N	73	200	1			40
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			40
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1708	2	52	9	N	47					87
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1894	2	34	9	N	31					118
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					88
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					88
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					88
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					98
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					98
02	1652	N	1331	-0-	-321	-0-	1331	2			N	-0-					98
03	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	1569	2	17	9	N	15					113
04	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	1652	2	20	9	N	18					131
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	N	5					136

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

12	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	896	N	705	-0-	-191	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					52
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					52
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					52
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					52
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					52
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					46
01	651	N	64	-0-	-587	-0-	45	2	19	9	Y	17	55	1			8
02	588	N	53	-0-	-535	-0-	53	2			Y	-0-					8
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					8
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	67	2	34	9	Y	31					39
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	32	1			8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					50
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					50
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					50
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					50
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					50
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	897	-0-	-281	-0-	852	2	45	9	N	41	201	1			15
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					15
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					15
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1399	2	88	9	N	80					95
04	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	1216	2			N	-0-					95
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					95

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					16
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3607	2	4	9	N	4	4	8			16
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829	2	1	9	N	1	1	8			16
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3495	2	165	9	N	150					166
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					166
*05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					166

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	2046	2	28	9	N	25					84
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3039	2	35	9	N	32					116
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			116
03	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					116
04	2400	N	1701	-0-	-699	-0-	1701	2			N	-0-					116
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					14
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	2	8	9	Y	7					21
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					21
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10	9	Y	9					30
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	2	28	9	Y	25					55
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1129	2	32	9	Y	29					84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5352	2	6	9	N	5					126
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5294	2	29	9	N	26	6	8			146
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4644	2	4	9	N	4	4	8			146
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					146
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					146
*05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017 - P/A 05/05/17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			N	-0-					107
01	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	2			N	-0-					107
02	2380	N	2104	-0-	-276	-0-	2080	2	24	9	N	22	1	8			128
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2341	2	48	9	N	44					172
04	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2198	2	11	9	N	10					182
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					182

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					164
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3	3	8			164
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	N	1	1	8			164
03	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-					164
04	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			N	-0-					164
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					164

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					197
01	3100	N	3285	-0-	185	185	3282	2	3	9	N	3	3	8			197
02	2800	N	2826	-0-	26	211	2824	2	2	9	N	2	2	8			197
03	3052	N	2841	-0-	-211	-0-	2838	2	3	9	N	3	3	8			197
04	2760	X	2582	-0-	-178	-0-	2582	2			N	-0-					197
05	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	2667	2			N	-0-					197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	891	-0-	-194	-0-	834	2	57	9	N	52					298
01	1023	N	798	-0-	-225	-0-	764	2	34	9	N	31	200	1			129
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					129
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					129
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					129
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					144

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

12	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8301	2	13	9	N	12					182
01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8516	2	20	9	N	18					200
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8108	2	12	9	N	11	2	8			209
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9044	2	6	9	N	5					214
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8316	2	11	9	N	10					224
*05	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9232	2	56	9	N	51	198	1			77

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					23
01	2821	X	2464	-0-	-357	-0-	2451	2	13	9	N	12	4	8			31
02	2548	X	1992	-0-	-556	-0-	1978	2	14	9	N	13	1	8			43
03	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	2601	2	8	9	N	7					50
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3556	2	12	9	N	11					61
05	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	2462	2	10	9	N	9					70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

12	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			N	-0-					136
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					136
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	8			136
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2174	2	32	9	N	29					165
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2048	2	53	9	N	48					213
*05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2207	2	24	9	N	22	88	1			147

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

12	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					145
01	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2783	2	6	9	N	5	3	8			147
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2461	2	70	9	N	64	1	8			210
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2770	2	12	9	N	11	196	1	1	8	24
04	2700	N	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					24
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					24

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791

12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	N	2					211
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2980	2	40	9	N	36	198	1	6	8	43
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2721	2	42	9	N	38	1	8			80
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2892	2	24	9	N	22	1	8			101
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2800	2	13	9	N	12					113
*05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2810	2	17	9	N	15					128

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

12	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1859	3	15	9	N	14	189	1			48
01	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	1476	2	12	9	N	11	11	8			48
02	1876	N	1862	-0-	-14	-0-	1705	2	157	9	N	143	6	8			185
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2085	2	91	9	N	83	200	1			68
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3599	2			N	-0-					248
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3784	2	2	9	N	2	2	8			248
02	3388	X	3323	-0-	-65	-0-	3304	2	19	9	N	17	1	8			264
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3704	2	57	9	N	52	197	1	1	8	118
04	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	3515	2			N	-0-					118
05	3782	X	3439	-0-	-343	-0-	3429	2	10	9	N	9					127

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					234
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2349	2	8	9	N	7	2	8			239
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1997	2	151	9	N	137	195	1	2	8	179
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2044	2	57	9	N	52	2	8			229
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2434	2	36	9	N	33					262
*05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2231	2	125	9	N	114	186	1			190

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

12	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	4155	2	44	9	N	40	197	1			104
01	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	4020	2	35	9	N	32					136
02	3836	X	3710	-0-	-126	-0-	3662	2	48	9	N	44	1	8			179
03	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	3958	2	44	9	N	40	192	1			27
04	4110	X	3749	-0-	-361	-0-	3693	2	56	9	N	51					78
05	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4073	2	55	9	N	50					128

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

12	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					38
01	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					38
02	2660	N	2603	-0-	-57	-0-	2603	2			N	-0-					38
03	2976	N	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					38
04	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	2691	2			N	-0-					38
05	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	2773	2			N	-0-					38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			N	-0-					40
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					40
02	1092	N	1087	-0-	-5	-0-	1087	2			N	-0-					40
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					40
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-					40
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1669	2	2	9	N	2					150
01	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1275	2	15	9	N	14	14	8			150
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1303	2	7	9	N	6	6	8			150
03	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1329	2	17	9	N	15	2	8			163
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1355	2	32	9	N	29					192
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1387	2	12	9	N	11					203

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-				173
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-				173
02	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8		173
03	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2069	2	6	9	N	5				178
04	2340	N	2104	-0-	-236	-0-	2104	2			N	-0-				178
*05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-				178

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

12	3100	N	4581	-0-	1481	1481	4575	2	6	9	N	5				105
01	3100	N	9227	-0-	6127	7608	9218	2	9	9	N	8				113
02	2800	N	4678	-0-	1878	9486	4671	2	7	9	N	6	1	8		118
03	12107	X	2621	-0-	-9486	-0-	2611	2	10	9	N	9				127
04	2970	X	2479	-0-	-491	-0-	2479	2			N	-0-				127
05	3069	X	2591	-0-	-478	-0-	2588	2	3	9	N	3				130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

12	2542	N	2254	-0-	-288	-0-	2247	2	7	9	Y	6				107
01	3100	N	4582	-0-	1482	1482	4539	2	43	9	Y	39	127	1		19
02	2800	N	2275	-0-	-525	957	2273	2	2	9	Y	2	2	8		19
03	3100	N	2406	-0-	-694	263	2406	2			Y	-0-				19
04	2648	X	2385	-0-	-263	-0-	2306	2	79	9	Y	72				91
05	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	2250	2	3	9	Y	3	75	1		19

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

12	4867	X	4802	-0-	-65	-0-	4719	2	83	9	N	75	202	1		51
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4886	2	34	9	N	31	2	8		80
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4716	2	37	9	N	34	1	8		113
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4903	2	44	9	N	40				153
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4829	2	52	9	N	47	180	1		20
*05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4931	2	47	9	N	43				63

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2054	2	9	9	N	8					175
01	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	1986	2	14	9	N	13	2	8			186
02	1848	N	1670	-0-	-178	-0-	1664	2	6	9	N	5					191
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1843	2	8	9	N	7					198
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1954	2	17	9	N	15					213
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1913	2	37	9	N	34	199	1			48

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	952	N	887	-0-	-65	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					81
01	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					81
02	1960	N	1921	-0-	-39	-0-	1921	2			N	-0-					81
03	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	2178	2			N	-0-					81
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	2020	2	22	9	N	20					101
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2	98	1			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1593	2	141	9	N	128					198
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1141	2	87	9	N	79	196	1	4	8	77
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1132	2	178	9	N	162	198	1	3	8	38
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1375	2	69	9	N	63	1	8			100
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1562	2	119	9	N	108					208
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1012	2	134	9	N	122	198	1			132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	25					104
01	2697	X	191	-0-	-2506	-0-	147	2	44	9	N	40					144
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6797	2	80	9	N	73	200	1	2	8	15
03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7546	2	8	9	N	7					22
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6515	2	51	9	N	46					68
*05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6961	2	63	9	N	57					125

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					100
01	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	1560	2	3	9	N	3	3	8			100
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	N	1	1	8			100
03	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1426	2	1	9	N	1	1	8			100
04	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	1305	2			N	-0-					100
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					100

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2264	2	54	9	N	49					241
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2938	2	56	9	N	51					292
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1780	2	58	9	N	53	194	1			151
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2401	2	53	9	N	48					199
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2341	2	24	9	N	22	175	1			46
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2709	2	52	9	N	47	1	8			92

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	1339	2			N	-0-					108
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					108
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	1223	2			N	-0-					108
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			108
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					108
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	2	1			106

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2208	2	33	9	N	30					180
01	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1519	2	77	9	N	70					250
02	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1450	2	7	9	N	6					256
03	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1799	2	2	9	N	2	201	1	2	8	55
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					55
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4	4	8			55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852 X	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			N	-0-					53
01	2852 X	2741	-0-	-111	-0-	2741	2			N	-0-					53
02	2576 X	2448	-0-	-128	-0-	2448	2			N	-0-					53
03	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-					53
04	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					53
05	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

12	5301 X	3716	-0-	-1585	-0-	3686	2	30	9	N	27					201
01	4836 X	3924	-0-	-912	-0-	3849	2	75	9	N	68	3	8			266
02	4340 X	3218	-0-	-1122	-0-	3216	2	2	9	N	2	2	8			266
03	4340 X	3585	-0-	-755	-0-	3555	2	30	9	N	27	200	1			93
04	3810 X	3444	-0-	-366	-0-	3415	2	29	9	N	26					119
05	3937 X	3406	-0-	-531	-0-	3369	2	37	9	N	34					153

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					122
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2	2	8			122
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	8			122
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					122
04	2340 N	1911	-0-	-429	-0-	1911	2			Y	-0-					122
*05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2182	2	34	9	Y	31					153

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					138
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8			138
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1867	2	20	9	N	18					156
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2132	2	13	9	N	12	2	8			166
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					166
*05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	2	3	9	N	3	3	8			166

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4306	2	59	9	N	54					162
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3583	2	8	9	N	7	1	8			168
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2	10	9	N	9					177
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2994	2	32	9	N	29	196	1			10
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2882	2	77	9	N	70					80
*05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3124	2	101	9	N	92					172

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

12	3100 N	3441	-0-	341	341	3422	2	19	9	N	17					170
01	3100 N	4276	-0-	1176	1517	4263	2	13	9	N	12					182
02	2800 N	3750	-0-	950	2467	3730	2	20	9	N	18					200
03	5165 X	2698	-0-	-2467	-0-	2689	2	9	9	N	8					208
04	2340 X	2181	-0-	-159	-0-	2166	2	15	9	N	14					222
05	2418 X	2164	-0-	-254	-0-	2158	2	6	9	N	5	167	1			60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516

12	2046 N	1059	-0-	-987	-0-	1059	2			Y	-0-					120
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	8			120
02	1876 N	1315	-0-	-561	-0-	1308	2	7	9	Y	6	3	8			123
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					123
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	Y	5					128
*05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	96	1			32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2196	2	51	9	N	46					165
01	2418	N	2124	-0-	-294	-0-	2124	2			N	-0-					165
02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	1925	2			N	-0-					165
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2	2	8			165
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					165
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2	2	8			165

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	1218	-0-	-1727	-0-	1216	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2716	X	1121	-0-	-1595	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3007	X	1037	-0-	-1970	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1924	-0-	-986	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	2			N	-0-					207
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-					207
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					207
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					207
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1343	2	6	9	N	5	202	1			10
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1	1	8			10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2523	3	2	9	N	2	182	1			50
01	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2479	2	1	9	N	1					51
02	2324	N	2203	-0-	-121	-0-	2203	2			N	-0-					51
03	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	2229	2	10	9	N	9					60
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2395	2	14	9	N	13					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4217	2	30	9	N	27					95
01	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	4235	2	44	9	N	40	2	8			133
02	3976	X	3746	-0-	-230	-0-	3715	2	31	9	N	28	1	8			160
03	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4074	2	23	9	N	21					181
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	4047	2	40	9	N	36					217
05	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3912	2	41	9	N	37	193	1			61

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-					52
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1657	2	1	9	N	1	1	8			52
02	1596	N	1443	-0-	-153	-0-	1443	2			N	-0-					52
03	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-					52
04	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					52
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8			52

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					25
01	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	2			N	-0-					25
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					25
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					25
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					25
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	1778	2	7	9	N	6	194	1			31
01	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1735	2	41	9	N	37					68
02	1736 N	1733	-0-	-3	-0-	1713	2	20	9	N	18	1	8			85
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					105
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1793	2	15	9	N	14					119
*05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2010	2	28	9	N	25					144

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4796	2	37	9	N	34	6	8			120
01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5304	2	68	9	N	62	17	8			165
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5041	2	57	9	N	52	5	8			212
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5504	2	59	9	N	54	9	8			257
04	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5594	2	9	9	N	8					265
*05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5584	2	4	9	N	4	4	8			265

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

12	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3449	2	20	9	N	18					83
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3864	2	17	9	N	15	3	8			95
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11	9	N	10	2	8			103
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4109	2	24	9	N	22					125
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3948	2	17	9	N	15					140
*05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4190	2	31	9	N	28					168

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					72
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	N	4	4	8			72
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2306	2	1	9	N	1	1	8			72
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2609	2	1	9	N	1	1	8			72
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					72
*05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

12	4123 X	3565	-0-	-558	-0-	3376	2	189	9	N	172					334
01	4030 X	3536	-0-	-494	-0-	3518	2	18	9	N	16	199	1			151
02	3556 X	3422	-0-	-134	-0-	3422	2			N	-0-					151
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					151
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					151
*05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3796	2	23	9	N	21					172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4					15
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6					21
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	Y	1					22
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6					28
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4					32
*05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11	9	Y	10					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2101	-0-	-782	-0-	2101	2			Y	-0-					47
01	2852 X	2078	-0-	-774	-0-	2078	2			Y	-0-					47
02	2576 X	2408	-0-	-168	-0-	2408	2			Y	-0-					47
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					47
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					47
*05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					47

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	1821	2	4	9	Y	4					15
01	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1921	2	8	9	Y	7	1	8			21
02	1932 N	1725	-0-	-207	-0-	1723	2	2	9	Y	2					23
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	2	7	9	Y	6					29
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4					33
*05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	Y	10					43

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	1425	-0-	-807	-0-	1425	2			N	-0-					55
01	2449 N	1719	-0-	-730	-0-	1717	2	2	9	N	2	2	8			55
02	1960 N	1682	-0-	-278	-0-	1680	2	2	9	N	2	2	8			55
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	N	22	2	8			75
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2279	2	55	9	N	50					125
*05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2417	2	31	9	N	28	5	8			148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6238	2	19	9	N	17					161
01	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	5904	2	154	9	N	140	197	1			104
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5506	2	3	9	N	3	3	8			104
03	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					104
04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					104
*05	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6267	2	18	9	N	16					120

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					11
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	2994	2	9	9	Y	8	1	8			18
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2571	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2702	2	9	9	Y	8					26
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2761	2	28	9	Y	25					51
*05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2870	2	32	9	Y	29					80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4190	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2230	-0-	-1335	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4278	2	28	9	N	25					183
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4408	2	153	9	N	139	199	1	9	8	114
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3918	2	2	9	N	2	2	8			114
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4869	2	2	9	N	2	2	8			114
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					114
*05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4844	2	40	9	N	36					150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2535	2	6	9	N	5					32
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3038	2	2	9	N	2					34
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2689	2	22	9	N	20	2	8			52
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					52
04	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			N	-0-					52
*05	3100	N	3494	-0-	394	462	3494	2			N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

12	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4527	2	37	9	N	34					67
01	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	4221	2	204	9	N	185	5	8			247
02	4536	X	4082	-0-	-454	-0-	4081	2	1	9	N	1	197	1	1	8	50
03	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	4910	2	2	9	N	2	2	8			50
04	4860	X	4822	-0-	-38	-0-	4822	2			N	-0-					50
*05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					50

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

12	1891	N	1013	-0-	-878	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			184
01	1829	N	521	-0-	-1308	-0-	521	2			N	-0-					184
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1552	2	3	9	N	3					187
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	N	1	1	8			187
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					187
*05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			187

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					113
01	2232	N	2005	-0-	-227	-0-	1993	2	12	9	N	11	3	8			121
02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					121
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					121
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

12	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2547	2	63	9	Y	57	64	1			20
01	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	2972	2	12	9	Y	11	6	8			25
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2862	2	72	9	Y	65	64	1	3	8	23
03	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2933	2	64	9	Y	58	2	8			79
04	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	2631	2	11	9	Y	10	64	1			25
05	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	2753	2	45	9	Y	41					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

12	4216 X	4118	-0-	-98	-0-	4050	2	68	9	Y	62	67	1			22
01	4216 X	3770	-0-	-446	-0-	3758	2	12	9	Y	11	6	8			27
02	3808 X	3494	-0-	-314	-0-	3426	2	68	9	Y	62	64	1	3	8	22
03	4123 X	3427	-0-	-696	-0-	3366	2	61	9	Y	55	2	8			75
04	3990 X	2834	-0-	-1156	-0-	2821	2	13	9	Y	12	62	1			25
05	4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3157	2	46	9	Y	42					67

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

12	2325 N	2128	-0-	-197	-0-	2084	2	44	9	N	40	196	1	2	8	67
01	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2047	2	46	9	N	42	1	8			108
02	2072 N	1935	-0-	-137	-0-	1890	2	45	9	N	41	1	8			148
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2117	2	53	9	N	48	3	8			193
04	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	1974	2	48	9	N	44					237
*05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2033	2	62	9	N	56	1	8			292

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					78
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1731	2	30	9	N	27	5	8			100
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1733	2	44	9	N	40					140
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	2	17	9	N	15					155
*05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1598	2	62	9	N	56	6	8			205

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					158
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					158
02	1036 N	969	-0-	-67	-0-	969	2			N	-0-					158
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					158
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			N	-0-					158
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672

12	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2			N	-0-					145
01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5124	2	2	9	N	2	2	8			145
02	2772 X	2354	-0-	-418	-0-	2353	2	1	9	N	1	1	8			145
03	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2715	2	25	9	N	23					168
04	4230 X	2532	-0-	-1698	-0-	2477	2	55	9	N	50					218
05	4371 X	2719	-0-	-1652	-0-	2719	2			N	-0-					218

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15975 PERF.12780 - 15740

12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6357	2	40	9	Y	36	86	1			17
01	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6281	2	40	9	Y	36					53
02	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6512	2	41	9	Y	37	1	8			89
03	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7170	2	28	9	Y	25	88	1			26
04	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6653	2	35	9	Y	32					58
*05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7259	2	52	9	Y	47	85	1			20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	2			Y	-0-					48
01	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1394	2			Y	-0-					48
02	1400	N	1167	-0-	-233	-0-	1167	2			Y	-0-					48
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2			Y	-0-					48
04	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1132	2			Y	-0-					48
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

12	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			N	-0-					145
01	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					145
02	1736	N	1336	-0-	-400	-0-	1336	2			N	-0-					145
03	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					145
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			N	-0-					145
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					145

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099

12	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2472	2	8	9	N	7					43
01	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2544	2			N	-0-					43
02	2548	N	2245	-0-	-303	-0-	2245	2			N	-0-					43
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2569	2	10	9	N	9	2	8			50
04	2460	N	2430	-0-	-30	-0-	2429	2	1	9	N	1					51
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2596	2	21	9	N	19					70

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

12	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2618	2	36	9	N	33					180
01	3193	X	2096	-0-	-1097	-0-	2086	2	10	9	N	9	1	8			188
02	2912	X	2230	-0-	-682	-0-	2169	2	61	9	N	55	184	1	1	8	58
03	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	2781	2	12	9	N	11	1	8			68
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					68
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3019	2	63	9	N	57					125

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

12	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	2849	2	21	9	N	19	196	1			45
01	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3027	2	67	9	N	61	3	8			103
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2783	2	18	9	N	16					119
03	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2944	2	29	9	N	26	2	8			143
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2825	2	11	9	N	10					153
05	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	2989	2	15	9	N	14	4	8			163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	6273	2			Y	-0-					20
01	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	6341	2	4	9	Y	4	4	8			20
02	5852	X	5800	-0-	-52	-0-	5798	2	2	9	Y	2	2	8			20
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6445	2	1	9	Y	1	1	8			20
04	6150	X	6144	-0-	-6	-0-	6144	2			Y	-0-					20
*05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			Y	-0-					20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3465	-0-	-1557	-0-	3433	2	32	9	Y	29	80	1			14
01	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	3992	2	40	9	Y	36					50
02	4536	X	4062	-0-	-474	-0-	4023	2	39	9	Y	35	1	8			84
03	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4533	2	26	9	Y	24	83	1			25
04	4860	X	4306	-0-	-554	-0-	4272	2	34	9	Y	31					56
*05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4639	2	48	9	Y	44	81	1			19

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4672	2	24	9	Y	22	22	1			20
01	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4808	2	61	9	Y	55	43	1	1	8	31
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4668	2	3	9	Y	3	22	1	1	8	11
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-					11
04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					11
05	4309	X	2972	-0-	-1337	-0-	2972	2			Y	-0-					11

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1878	-0-	-1191	-0-	1858	2	20	9	N	18					110
01	3069	X	1773	-0-	-1296	-0-	1730	2	43	9	N	39	1	8			148
02	2772	X	1359	-0-	-1413	-0-	1328	2	31	9	N	28					176
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3411	2	48	9	N	44	2	8			218
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2774	2	31	9	N	28	193	1			53
05	1891	X	1334	-0-	-557	-0-	1322	2	12	9	N	11					64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4037	-0-	-210	-0-	4037	2			N	-0-					106
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					106
02	4060	X	3543	-0-	-517	-0-	3541	2	2	9	N	2	2	8			106
03	4495	X	3870	-0-	-625	-0-	3870	2			N	-0-					106
04	4350	X	3691	-0-	-659	-0-	3691	2			N	-0-					106
05	4278	X	3835	-0-	-443	-0-	3835	2			N	-0-					106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2			N	-0-					130
01	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	3606	2	6	9	N	5	5	8			130
02	3416	X	3361	-0-	-55	-0-	3355	2	6	9	N	5	5	8			130
03	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					130
04	3660	X	3349	-0-	-311	-0-	3308	2	41	9	N	37					167
05	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3445	2	11	9	N	10					177

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					20
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1387	2	6	9	Y	5	5	8			20
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1790	2	2	9	Y	2	2	8			20
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	Y	1	1	8			20
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					20
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2877	2	70	9	Y	64	68	1			23
01	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2749	2	6	9	Y	5					28
02	2856	X	2574	-0-	-282	-0-	2507	2	67	9	Y	61	66	1			23
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3448	2	61	9	Y	55					78
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3299	2	12	9	Y	11	64	1			25
*05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3540	2	47	9	Y	43					68

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4739	2	61	9	N	55	3	8			165
01	4898	X	4608	-0-	-290	-0-	4541	2	67	9	N	61	197	1	1	8	28
02	4312	X	4179	-0-	-133	-0-	4142	2	37	9	N	34	1	8			61
03	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4316	2	66	9	N	60	3	8			118
04	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	4056	2	80	9	N	73					191
05	4805	X	4376	-0-	-429	-0-	4270	2	106	9	N	96	192	1	2	8	93

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	8	1			2
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	Y	3					5
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1822	2	6	9	Y	5	2	8			8
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	Y	2	8	1			2
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	Y	4					6
*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2	4	9	Y	4	8	1			2

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1668	-0-	-936	-0-	1668	2			N	-0-					218
01	2604	X	1641	-0-	-963	-0-	1634	2	7	9	N	6	2	8			222
02	1848	N	1621	-0-	-227	-0-	1540	2	81	9	N	74	197	1	1	8	98
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			98
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					98
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2214	2	139	9	N	126	1	8			223

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	3868	2	96	9	Y	87	88	1			80
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4097	2	243	9	Y	221	172	1	1	8	128
02	3556	X	3522	-0-	-34	-0-	3516	2	6	9	Y	5	88	1	1	8	44
03	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	2			Y	-0-					44
04	4200	X	3590	-0-	-610	-0-	3590	2			Y	-0-					44
05	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	3711	2			Y	-0-					44

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	3908	2	95	9	Y	86	87	1			80
01	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	3561	2	234	9	Y	213	169	1	1	8	123
02	4116	X	3454	-0-	-662	-0-	3447	2	7	9	Y	6	85	1	1	8	43
03	4309	X	3768	-0-	-541	-0-	3768	2			Y	-0-					43
04	4080	X	4001	-0-	-79	-0-	4001	2			Y	-0-					43
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1852	-0-	-597	-0-	1819	2	33	9	Y	30	28	1			31
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2496	2	32	9	Y	29	48	1			12
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3265	2	37	9	Y	34					46
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2805	2	41	9	Y	37	53	1			30
*05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2580	2	73	9	Y	66	82	1			14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					74
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	2	24	9	Y	22	6	8			90
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2964	2	17	9	Y	15	3	8			102
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3234	2	2	9	Y	2	65	1	1	8	38
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					38
*05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					38

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4093	2	22	9	N	20					203
01	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	4149	2	61	9	N	55	3	8			255
02	3948	X	3856	-0-	-92	-0-	3791	2	65	9	N	59	204	1	2	8	108
03	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	3746	2	66	9	N	60	1	8			167
04	4230	X	3544	-0-	-686	-0-	3469	2	75	9	N	68					235
05	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	3789	2	77	9	N	70	193	1			112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1016	2	4	9	Y	4					15
01	1116	N	886	-0-	-230	-0-	879	2	7	9	Y	6					21
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	748	2	2	9	Y	2					23
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5					28
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	Y	5					33
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	2	10	9	Y	9					42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2924	2	46	9	N	42					195
01	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	2977	2	152	9	N	138	165	1			168
02	2828	X	2669	-0-	-159	-0-	2668	2	1	9	N	1	1	8			168
03	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2			N	-0-					168
04	3030	X	2880	-0-	-150	-0-	2872	2	8	9	N	7					175
*05	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	2966	2			N	-0-	138	1			37

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4874	2	54	9	N	49					187
01	3782	X	2970	-0-	-812	-0-	2936	2	34	9	N	31	6	8			212
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4636	2	174	9	N	158	196	1	4	8	170
03	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	3509	2	119	9	N	108	199	1	1	8	78
04	4410	X	3291	-0-	-1119	-0-	3183	2	108	9	N	98					176
05	4557	X	4056	-0-	-501	-0-	3892	2	164	9	N	149	192	1			133

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3786	3	108	9	N	98					252
01	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3319	2	84	9	N	76	1	8			327
02	3304	X	3149	-0-	-155	-0-	3147	2	2	9	N	2	203	1	2	8	124
03	3844	X	3330	-0-	-514	-0-	3330	2			N	-0-					124
04	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	2			N	-0-					124
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					124

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					72
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5349	2	25	9	Y	23	6	8			89
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5215	2	18	9	Y	16	3	8			102
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-	65	1			37
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					37
*05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6286	2	1	9	Y	1	1	8			37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2445	2	24	9	Y	22	22	1			23
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	2	30	9	Y	27	39	1			11
02	2632	X	2064	-0-	-568	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	8			11
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2893	2	31	9	Y	28					39
04	2910	X	2648	-0-	-262	-0-	2615	2	33	9	Y	30	45	1			24
05	3007	X	2920	-0-	-87	-0-	2859	2	61	9	Y	55	67	1			12

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					73
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2231	2	25	9	N	23	3	8			93
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1988	2	51	9	N	46	1	8			138
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2190	2	29	9	N	26	1	8			163
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2143	2	4	9	N	4					167
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2	4	9	N	4	4	8			167

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	901	-0-	-494	-0-	897	2	4	9	Y	4	12	1			2
01	2015	N	1200	-0-	-815	-0-	1192	2	8	9	Y	7					9
02	1708	N	1214	-0-	-494	-0-	1206	2	8	9	Y	7	1	8			15
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1523	2	6	9	Y	5	15	1			5
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	Y	5					10
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	2	9	9	Y	8	15	1			3

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5603	2	39	9	Y	35					64
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5291	2	54	9	Y	49	1	8			112
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4650	2	22	9	Y	20	2	8			130
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5070	2	6	9	Y	5	67	1			68
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4765	2	35	9	Y	32					100
*05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4899	2	52	9	Y	47	70	1			77

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	1					72
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	2	3	9	N	3	3	8			72
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			72
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	8			72
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					72
*05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - P/A 04/13/17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

12	4836 X	4526	-0-	-310	-0-	4344	2	182	9	Y	165	154	1			171
01	4588 X	4472	-0-	-116	-0-	4275	2	197	9	Y	179	278	1			72
02	4144 X	3957	-0-	-187	-0-	3957	2			Y	-0-					72
03	4526 X	4465	-0-	-61	-0-	4271	2	194	9	Y	176					248
04	4380 X	4355	-0-	-25	-0-	4133	2	222	9	Y	202	288	1			162
05	4526 X	4119	-0-	-407	-0-	3720	2	399	9	Y	363	447	1			78

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5316	2	91	9	N	83	199	1			179
01	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5551	2	67	9	N	61	4	8			236
02	4928 X	4592	-0-	-336	-0-	4498	2	94	9	N	85	199	1	2	8	120
03	5456 X	4776	-0-	-680	-0-	4775	2	1	9	N	1	1	8			120
04	5430 X	4242	-0-	-1188	-0-	4242	2			N	-0-					120
05	5611 X	4302	-0-	-1309	-0-	4302	2			N	-0-					120

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			Y	-0-					75
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5289	2	21	9	Y	19	2	8			92
02	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4552	2	15	9	Y	14	1	8			105
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-	66	1			39
04	4800 X	3622	-0-	-1178	-0-	3622	2			Y	-0-					39
*05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			Y	-0-					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

12	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5298	2	36	9	Y	33					62
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5110	2	52	9	Y	47	1	8			108
02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4707	2	20	9	Y	18	2	8			124
03	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5240	2	6	9	Y	5	64	1			65
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4739	2	35	9	Y	32					97
*05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4843	2	51	9	Y	46	68	1			75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

12	5177 X	4097	-0-	-1080	-0-	4062	2	35	9	Y	32					61
01	4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4093	2	52	9	Y	47	1	8			107
02	4480 X	3479	-0-	-1001	-0-	3459	2	20	9	Y	18	3	8			122
03	4960 X	4308	-0-	-652	-0-	4302	2	6	9	Y	5	63	1			64
04	4200 X	3462	-0-	-738	-0-	3436	2	26	9	Y	24					88
*05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4535	2	45	9	Y	41	61	1			68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2561	-0-	-632	-0-	2557	2	4	9	N	4					194
01	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2654	2	1	9	N	1					195
02	2828	X	2354	-0-	-474	-0-	2337	2	17	9	N	15					210
03	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2632	2	4	9	N	4					214
04	2940	X	2692	-0-	-248	-0-	2685	2	7	9	N	6					220
*05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2781	2	4	9	N	4	179	1			45

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			Y	-0-					59
01	2325	N	1894	-0-	-431	-0-	1893	2	1	9	Y	1	1	8			59
02	2044	N	1364	-0-	-680	-0-	1364	2			Y	-0-					59
03	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1865	2	40	9	Y	36	2	8			93
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1897	2	44	9	Y	40					133
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	Y	2	2	8			133

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	1963	2	65	9	N	59					176
01	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1912	2	61	9	N	55	5	8			226
02	1708	N	1414	-0-	-294	-0-	1352	2	62	9	N	56	195	1	1	8	86
03	2015	N	627	-0-	-1388	-0-	626	2	1	9	N	1	1	8			86
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					86
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1536	2	85	9	N	77	2	8			161

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			Y	-0-					3
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					3
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1468	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1572	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					60
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4078	2	3	9	N	3	3	8			60
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	N	1	1	8			60
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3972	2	2	9	N	2	2	8			60
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					60
*05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					60

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					172
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2147	2	39	9	N	35					207
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2030	2	45	9	N	41					248
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2267	2	24	9	N	22					270
04	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1842	2	2	9	N	2					272
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	1	8			272

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	1729	2	20	9	N	18					143
01	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1349	2	21	9	N	19	4	8			158
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1273	2	98	9	N	89	193	1	2	8	52
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2	2	8			52
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					52
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1698	2	19	9	N	17	2	8			67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					69
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4336	2	29	9	N	26	3	8			92
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					92
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5212	2	39	9	N	35	4	8			123
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5096	2	45	9	N	41					164
*05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5088	2	8	9	N	7	7	8			164

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2801	2	17	9	N	15					196
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2698	2	14	9	N	13					209
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2509	2	15	9	N	14	175	1			48
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2812	2	13	9	N	12					60
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					60
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

12	3844	X	3598	-0-	-246	-0-	3574	2	24	9	N	22					212
01	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	3593	2	35	9	N	32	2	8			242
02	3416	X	3259	-0-	-157	-0-	3211	2	48	9	N	44	1	8			285
03	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3523	2	24	9	N	22	195	1			112
04	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	3334	2	134	9	N	122	200	1			34
05	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3438	2	45	9	N	41					75

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

12	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3583	2	35	9	N	32	184	1			68
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3674	2	75	9	N	68	3	8			133
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3400	2	54	9	N	49	2	8			180
03	3627	X	3277	-0-	-350	-0-	3276	2	1	9	N	1	1	8			180
04	3540	X	3241	-0-	-299	-0-	3241	2			N	-0-					180
05	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			N	-0-					180

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

12	3317	X	2289	-0-	-1028	-0-	2137	2	152	9	Y	138					310
01	3317	X	2247	-0-	-1070	-0-	2190	2	57	9	Y	52	196	1			166
02	2996	X	2152	-0-	-844	-0-	2055	2	97	9	Y	88	198	1			56
03	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	2604	2	199	9	Y	181	3	8			234
04	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2549	2	83	9	Y	75	188	1			121
*05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2501	2	85	9	Y	77	5	8			193

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7122	2	130	9	N	118	197	1	7	8	285
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5035	2	144	9	N	131	10	8			406
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6192	2	103	9	N	94	195	1	3	8	302
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7145	2	130	9	N	118	11	8			409
04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7023	2	144	9	N	131	356	1			184
*05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7522	2	133	9	N	121	9	8			296

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A

12	15469	X	14998	-0-	-471	-0-	14970	2	28	9	N	25	13	8			35
01	15469	X	14393	-0-	-1076	-0-	14330	2	63	9	N	57	23	8			69
02	13748	X	13440	-0-	-308	-0-	13386	2	54	9	N	49	3	8			115
03	15221	X	14400	-0-	-821	-0-	14363	2	37	9	N	34	10	8			139
04	14610	X	13626	-0-	-984	-0-	13606	2	20	9	N	18					157
05	15004	X	13852	-0-	-1152	-0-	13799	2	53	9	N	48	8	8			197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					63
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	N	14	14	8			63
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2381	2	4	9	N	4	4	8			63
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					63
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					63
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					63

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2274	2	20	9	N	18					73
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2470	2	10	9	N	9	4	8			78
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2012	2	2	9	N	2	2	8			78
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			78
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					78
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	N	2	2	8			78

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1428	2	11	9	N	10					10
02	1232	N	1018	-0-	-214	-0-	996	2	22	9	N	20					30
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1201	2	8	9	N	7					37
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	1073	2			N	-0-					37
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3					40

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	11781	-0-	-2572	-0-	11570	2	211	9	N	192	196	1	4	8	236
01	14353	X	11688	-0-	-2665	-0-	11447	2	241	9	N	219	193	1	1	8	261
02	12964	X	11552	-0-	-1412	-0-	11332	2	220	9	N	200	192	1			269
03	14353	X	11771	-0-	-2582	-0-	11553	2	218	9	N	198	193	1	2	8	272
04	11850	X	9764	-0-	-2086	-0-	9613	2	151	9	N	137	195	1			214
05	11780	X	11201	-0-	-579	-0-	11043	2	158	9	N	144	193	1	1	8	164

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2			Y	-0-					27
01	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	3165	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	3136	X	2705	-0-	-431	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3191	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	2883	2			Y	-0-					27
05	3162	X	2729	-0-	-433	-0-	2729	2			Y	-0-					27

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2185	-0-	-1163	-0-	2185	2			Y	-0-					27
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3949	2	3	9	Y	3	3	8			27
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3027	2	2	9	Y	2	2	8			27
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3467	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	3240	X	3200	-0-	-40	-0-	3200	2			Y	-0-					27
*05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					3
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					3
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12238	-0-	-937	-0-	12220	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11942	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12721	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	12150	X	12043	-0-	-107	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	12369	-0-	-93	-0-	12369	2			N	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	8768	-0-	-1121	-0-	8727	2	41	9	N	37	1	8			364
01	9889	X	1884	-0-	-8005	-0-	1850	2	34	9	N	31	194	1	1	8	200
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8590	2	224	9	N	204	197	1	1	8	206
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9428	2	222	9	N	202	200	1	2	8	206
04	8490	X	8081	-0-	-409	-0-	7916	2	165	9	N	150					356
05	8773	X	7124	-0-	-1649	-0-	7024	2	100	9	N	91	193	1	1	8	253

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6145	2	44	9	N	40	197	1			43
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6318	2	111	9	N	101	10	8			134
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6209	2	42	9	N	38	7	8			165
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6904	2	75	9	N	68	200	1	3	8	30
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6421	2	64	9	N	58					88
*05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6689	2	51	9	N	46					134

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3296	2	95	9	N	86					188
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3140	2	87	9	N	79	4	8			263
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2932	2	78	9	N	71	203	1	1	8	130
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3073	2	99	9	N	90					220
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	2562	2	81	9	N	74	194	1			100
05	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	2518	2	36	9	N	33					133

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	5384	2	100	9	N	91					350
01	5983	X	5378	-0-	-605	-0-	5244	2	134	9	N	122					472
02	5236	X	4749	-0-	-487	-0-	4639	2	110	9	N	100	196	1			376
03	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	5183	2	48	9	N	44	194	1	1	8	225
04	5520	X	4664	-0-	-856	-0-	4616	2	48	9	N	44					269
05	5487	X	4468	-0-	-1019	-0-	4413	2	55	9	N	50					319

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2056	-0-	-517	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2202	-0-	-371	-0-	2198	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2324	X	1981	-0-	-343	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2511	X	1755	-0-	-756	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5498	-0-	-485	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4874	-0-	-1109	-0-	4865	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	4480	X	3922	-0-	-558	-0-	3919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5487	X	5376	-0-	-111	-0-	5374	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5310	X	4897	-0-	-413	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9606	-0-	-996	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9723	-0-	-414	-0-	9712	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	9268	X	8122	-0-	-1146	-0-	8115	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	10261	X	9301	-0-	-960	-0-	9298	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9930	X	9174	-0-	-756	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9290	-0-	-444	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	13667	-0-	-1337	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13796	-0-	-1208	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11025	-0-	-2331	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13213	-0-	-1109	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13276	-0-	-524	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13684	-0-	-111	-0-	13684	2			N	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5248	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4106	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
*05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25296	X	24460	-0-	-836	-0-	24460	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	24003	-0-	-1200	-0-	23980	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	22456	X	21888	-0-	-568	-0-	21878	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	24738	X	23760	-0-	-978	-0-	23754	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	23820	X	22677	-0-	-1143	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	23201	-0-	-1258	-0-	23201	2			N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	6320	-0-	-1120	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5341	-0-	-1851	-0-	5334	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6430	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7179	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9243	-0-	-1142	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10115	-0-	-146	-0-	10100	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	9268	X	7661	-0-	-1607	-0-	7655	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	10261	X	8356	-0-	-1905	-0-	8354	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9780	X	8102	-0-	-1678	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8628	-0-	-1478	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	8719	-0-	-1759	-0-	8704	2	15	9	N	14					147
01	9920	X	8222	-0-	-1698	-0-	8177	2	45	9	N	41	5	8			183
02	8316	X	7294	-0-	-1022	-0-	7262	2	32	9	N	29	1	8			211
03	9207	X	8456	-0-	-751	-0-	8413	2	43	9	N	39	193	1	15	8	42
04	8700	X	7968	-0-	-732	-0-	7956	2	12	9	N	11					53
05	8711	X	8328	-0-	-383	-0-	8247	2	81	9	N	74	35	8			92

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	9685	-0-	-1289	-0-	9144	2	541	9	Y	492	580	1	5	8	90
01	10974	X	9859	-0-	-1115	-0-	9441	2	418	9	Y	380	378	1	6	8	86
02	9828	X	8426	-0-	-1402	-0-	8059	2	367	9	Y	334	395	1	2	8	23
03	10106	X	9374	-0-	-732	-0-	8960	2	414	9	Y	376	296	1	4	8	99
04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	9924	2	474	9	Y	431	392	1			138
05	9858	X	9484	-0-	-374	-0-	9104	2	380	9	Y	345	397	1	2	8	84

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	14937	-0-	-1059	-0-	14873	2	64	9	N	58					201
01	15717	X	14856	-0-	-861	-0-	14745	2	111	9	N	101	6	8			296
02	14196	X	13017	-0-	-1179	-0-	13007	2	10	9	N	9	1	8			304
03	15128	X	14707	-0-	-421	-0-	14657	2	50	9	N	45	1	8			348
04	14460	X	14184	-0-	-276	-0-	14138	2	46	9	N	42					390
05	14942	X	14418	-0-	-524	-0-	14376	2	42	9	N	38	193	1			235

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	6005	2	182	9	N	165					375
01	7223	X	7079	-0-	-144	-0-	6896	2	183	9	N	166	196	1			345
02	6524	X	5615	-0-	-909	-0-	5449	2	166	9	N	151	204	1			292
03	7223	X	6323	-0-	-900	-0-	6141	2	182	9	N	165	198	1			259
04	6840	X	6102	-0-	-738	-0-	5898	2	204	9	N	185	200	1			244
05	7068	X	6150	-0-	-918	-0-	5995	2	155	9	N	141					385

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2058	-0-	-1290	-0-	2050	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	3024	X	2367	-0-	-657	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	3258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	8656	-0-	-1202	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
01	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11378	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	8428	X	7810	-0-	-618	-0-	7804	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	9083	X	8616	-0-	-467	-0-	8613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10080	X	7985	-0-	-2095	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8362	-0-	-2054	-0-	8362	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6360	2	154	9	N	140	1	8			401
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5590	2	204	9	N	185	195	1	1	8	390
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	5980	2	228	9	N	207	393	1	1	8	203
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7215	2	208	9	N	189	202	1	3	8	187
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6704	2	198	9	N	180	194	1			173
*05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4553	2	109	9	N	99	1	8			271

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	15966	2	425	9	Y	386	516	1			85
01	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17240	2	422	9	Y	384	268	1			201
02	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	16874	2	365	9	Y	332	267	1	9	8	257
03	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19477	2	395	9	Y	359	382	1			234
04	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18466	2	374	9	Y	340	390	1			184
*05	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19513	2	367	9	Y	334	389	1			129

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	27251	2	781	9	Y	710	393	1			575
01	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	26366	2	798	9	Y	725	786	1	39	8	475
02	25304	X	25304	-0-	-0-	-0-	24629	2	675	9	Y	614	793	1	17	8	279
03	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	26777	2	695	9	Y	632	599	1	8	8	304
04	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	25588	2	638	9	Y	580	594	1			290
*05	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	26579	2	664	9	Y	604	595	1			299

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	17140	-0-	-747	-0-	17123	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	17701	X	16707	-0-	-994	-0-	16681	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	15624	X	15399	-0-	-225	-0-	15391	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	17298	X	16594	-0-	-704	-0-	16570	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	16590	X	15772	-0-	-818	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16070	-0-	-1073	-0-	16056	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	23132	2	303	9	N	275	398	1			372
01	23433	X	23433	-0-	-0-	-0-	23212	2	221	9	N	201	200	1			373
02	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	21237	2	160	9	N	145	196	1	15	8	307
03	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23419	2	106	9	N	96					403
04	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22499	2	124	9	N	113					516
*05	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	21894	2	199	9	N	181	394	1			303

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14454	2	509	9	N	463	389	1	2	8	349
01	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	15625	2	615	9	N	559	591	1	7	8	310
02	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	13787	2	481	9	N	437	395	1	1	8	351
03	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	13970	2	468	9	N	425	196	1	4	8	576
04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13394	2	458	9	N	416	593	1			399
*05	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13531	2	395	9	N	359	391	1	1	8	366

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2631	2	96	9	N	87	196	1	4	8	114
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2797	2	97	9	N	88	6	8			196
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2560	2	90	9	N	82	204	1	2	8	72
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2799	2	139	9	N	126	4	8			194
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2742	2	116	9	N	105	195	1			104
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2800	2	111	9	N	101	2	8			203

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3909	2	140	9	N	127	197	1			123
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3911	2	101	9	N	92					215
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3357	2	87	9	N	79	199	1			95
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3356	2	112	9	N	102	2	8			195
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2898	2	83	9	N	75	197	1			73
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4290	2	113	9	N	103	3	8			173

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

12	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	8827	2			N	-0-					135
01	9300	X	8737	-0-	-563	-0-	8662	2	75	9	N	68	68	8			135
02	8008	X	7509	-0-	-499	-0-	7474	2	35	9	N	32	32	8			135
03	8835	X	8763	-0-	-72	-0-	8745	2	18	9	N	16	16	8			135
04	8550	X	8217	-0-	-333	-0-	8217	2			N	-0-					135
05	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	8172	2			N	-0-					135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

12	12369	X	10951	-0-	-1418	-0-	10951	2			N	-0-					18
01	12369	X	10560	-0-	-1809	-0-	10534	2	26	9	N	24	24	8			18
02	10472	X	10087	-0-	-385	-0-	10070	2	17	9	N	15	15	8			18
03	11594	X	10821	-0-	-773	-0-	10812	2	9	9	N	8	8	8			18
04	11160	X	10500	-0-	-660	-0-	10500	2			N	-0-					18
05	10943	X	10545	-0-	-398	-0-	10545	2			N	-0-					18

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7071	2	213	9	N	194	200	1	3	8	51
01	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7981	2	276	9	N	251	198	1	3	8	101
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5613	2	202	9	N	184	195	1	1	8	89
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4048	2	163	9	N	148	197	1	2	8	38
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4165	2	167	9	N	152					190
*05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4319	2	195	9	N	177	195	1	2	8	170

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

12	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	4259	2	322	9	N	293	203	1	1	8	289
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	4977	2	276	9	N	251	198	1	1	8	341
02	4424	X	4232	-0-	-192	-0-	3935	2	297	9	N	270	389	1			222
03	4898	X	4373	-0-	-525	-0-	4095	2	278	9	N	253	199	1	1	8	275
04	5070	X	4346	-0-	-724	-0-	4057	2	289	9	N	263	197	1			341
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	4566	2	312	9	N	284	378	1	1	8	246

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1799	2	163	9	Y	148	186	1	14	8	45
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1095	2	213	9	Y	194	125	1	17	8	97
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1175	2	116	9	Y	105	135	1	6	8	61
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1276	2	275	9	Y	250	199	1	14	8	98
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	640	2	120	9	Y	109	180	1			27
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1324	2	185	9	Y	168	159	1	4	8	32

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	2783	-0-	-1526	-0-	2783	2			N	-0-					82
01	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	3780	2			N	-0-					82
02	3892	X	3374	-0-	-518	-0-	3374	2			N	-0-					82
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4343	2	65	9	N	59	1	8			140
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7643	2	241	9	N	219	194	1			165
*05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5705	2	157	9	N	143	1	8			307

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10385	-0-	-496	-0-	10139	2	246	9	N	224	202	1			334
01	10881	X	10597	-0-	-284	-0-	10349	2	248	9	N	225	197	1			362
02	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	9836	2	265	9	N	241	393	1	6	8	204
03	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	10833	2	264	9	N	240	201	1			243
04	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10695	2	274	9	N	249	200	1			292
*05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11111	2	272	9	N	247	395	1			144

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	5597	2	244	9	N	222	195	1	53	8	102
01	6138	X	5975	-0-	-163	-0-	5714	2	261	9	N	237	196	1	71	8	72
02	5544	X	4582	-0-	-962	-0-	4356	2	226	9	N	205	200	1	24	8	53
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	5774	2	276	9	N	251	196	1	51	8	57
04	5790	X	5466	-0-	-324	-0-	5250	2	216	9	N	196	196	1			57
05	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	5373	2	208	9	N	189	24	8			222

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8476	-0-	-607	-0-	8146	2	330	9	Y	300	299	1	2	8	72
01	9083	X	8012	-0-	-1071	-0-	7701	2	311	9	Y	283	292	1	2	8	61
02	8204	X	5193	-0-	-3011	-0-	4969	2	224	9	Y	204	161	1	1	8	103
03	8463	X	6256	-0-	-2207	-0-	5951	2	305	9	Y	277	264	1	2	8	114
04	8190	X	6427	-0-	-1763	-0-	6113	2	314	9	Y	285	299	1			100
05	8463	X	5953	-0-	-2510	-0-	5641	2	312	9	Y	284	314	1	1	8	69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	11787	-0-	-737	-0-	11585	2	202	9	N	184					358
01	12524	X	11851	-0-	-673	-0-	11570	2	281	9	N	255	400	1			213
02	11312	X	11073	-0-	-239	-0-	10839	2	234	9	N	213	195	1	7	8	224
03	12338	X	12159	-0-	-179	-0-	11897	2	262	9	N	238	196	1			266
04	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11407	2	266	9	N	242	402	1			106
*05	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12416	2	263	9	N	239	198	1			147

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14495	2	227	9	Y	206	277	1			45
01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14161	2	211	9	Y	192	137	1			100
02	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13063	2	183	9	Y	166	133	1	4	8	129
03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14972	2	202	9	Y	184	193	1			120
04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14348	2	195	9	Y	177	201	1			96
*05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14814	2	186	9	Y	169	200	1			65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	4235	2	326	9	N	296	201	1	3	8	179
01	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	4192	2	306	9	N	278	397	1	5	8	55
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	3982	2	271	9	N	246	199	1	2	8	100
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4380	2	264	9	N	240	198	1	3	8	139
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4231	2	292	9	N	265	197	1			207
05	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	4091	2	220	9	N	200	193	1	2	8	212

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028

12	14322	X	13211	-0-	-1111	-0-	12933	2	278	9	N	253	203	1			284
01	14167	X	13438	-0-	-729	-0-	13162	2	276	9	N	251	409	1	2	8	124
02	12796	X	10449	-0-	-2347	-0-	10198	2	251	9	N	228	196	1	5	8	151
03	14167	X	13056	-0-	-1111	-0-	12914	2	142	9	N	129	195	1			85
04	13260	X	6449	-0-	-6811	-0-	6221	2	228	9	N	207	193	1			99
05	13423	X	8807	-0-	-4616	-0-	8800	2	7	9	N	6					105

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

12	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	17275	2	998	9	N	907	792	1			211
01	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	17718	2	980	9	N	891	801	1			301
02	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	15460	2	889	9	N	808	797	1			312
03	17856	X	17383	-0-	-473	-0-	16428	2	955	9	N	868	987	1	23	8	170
04	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	16458	2	847	9	N	770	590	1			350
*05	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	17095	2	922	9	N	838	796	1	52	8	340

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2177	2	86	9	Y	78	90	1			60
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2156	2	92	9	Y	84	85	1			59
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1966	2	80	9	Y	73	89	1			43
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2048	2	229	9	Y	208	87	1	9	8	155
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2034	2	131	9	Y	119	103	1			171
*05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2235	2	105	9	Y	95	125	1	16	8	125

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

12	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	7203	2	155	9	N	141					299
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8276	2	97	9	N	88	5	8			382
02	6860	X	6191	-0-	-669	-0-	6071	2	120	9	N	109	196	1	1	8	294
03	7564	X	7425	-0-	-139	-0-	7298	2	127	9	N	115	200	1	1	8	208
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9298	2	158	9	N	144	199	1			153
*05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9592	2	147	9	N	134	200	1	2	8	85

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

12	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	12820	2	365	9	N	332	388	1			235
01	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13061	2	359	9	N	326	397	1			164
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12024	2	342	9	N	311	197	1	6	8	272
03	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13645	2	358	9	N	325	390	1			207
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	12841	2	326	9	N	296	395	1			108
*05	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13349	2	476	9	N	433	198	1			343

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

12	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2350	2	116	9	Y	105	108	1			81
01	3038	X	2373	-0-	-665	-0-	2260	2	113	9	Y	103	111	1			73
02	2744	X	2202	-0-	-542	-0-	2095	2	107	9	Y	97	113	1			57
03	2914	X	1753	-0-	-1161	-0-	1527	2	226	9	Y	205	113	1	6	8	143
04	2580	X	1993	-0-	-587	-0-	1938	2	55	9	Y	50	95	1			98
05	2480	X	2171	-0-	-309	-0-	2024	2	147	9	Y	134	71	1	30	8	131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6033	2	240	9	N	218	195	1	8	8	227
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5559	2	228	9	N	207	191	1	8	8	235
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5358	2	184	9	N	167	200	1	3	8	199
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5844	2	196	9	N	178	5	8			372
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	5981	2	207	9	N	188	403	1			157
*05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6589	2	234	9	N	213	199	1	5	8	166

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

12	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7063	2	461	9	Y	419	391	1			265
01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7072	2	399	9	Y	363	385	1	1	8	242
02	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6247	2	406	9	Y	369	397	1	6	8	208
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7138	2	464	9	Y	422					630
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6540	2	389	9	Y	354	584	1			400
*05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	6800	2	427	9	Y	388	592	1			196

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2872	2	331	9	N	301	197	1			359
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3018	2	270	9	N	245	397	1	4	8	203
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2491	2	240	9	N	218	193	1			228
03	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	2816	2	284	9	N	258	196	1	4	8	286
04	3180	X	1117	-0-	-2063	-0-	1036	2	81	9	N	74	193	1			167
05	3286	X	1379	-0-	-1907	-0-	1182	2	197	9	N	179	194	1	1	8	151

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

12	5177	X	3911	-0-	-1266	-0-	3705	2	206	9	N	187	198	1			325
01	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	4156	2	128	9	N	116	202	1			239
02	4032	X	2736	-0-	-1296	-0-	2565	2	171	9	N	155	5	8			389
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5000	2	228	9	N	207	196	1			400
04	4140	X	3334	-0-	-806	-0-	3139	2	195	9	N	177	199	1			378
05	4278	X	3008	-0-	-1270	-0-	2851	2	157	9	N	143	199	1			322

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

12	11253	X	7999	-0-	-3254	-0-	7731	2	268	9	N	244	197	1			282
01	11253	X	8833	-0-	-2420	-0-	8475	2	358	9	N	325	388	1	26	8	193
02	9240	X	7486	-0-	-1754	-0-	7138	2	348	9	N	316	391	1	10	8	108
03	9486	X	8340	-0-	-1146	-0-	8029	2	311	9	N	283	196	1	5	8	190
04	9120	X	8159	-0-	-961	-0-	7864	2	295	9	N	268	196	1			262
*05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	8973	2	317	9	N	288	395	1			155

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9179	2	396	9	N	360	195	1			329
01	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9580	2	119	9	N	108	204	1	21	8	212
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9354	2	228	9	N	207	195	1	7	8	217
03	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10529	2	239	9	N	217	195	1	4	8	235
04	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9725	2	219	9	N	199	195	1			239
*05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9769	2	210	9	N	191	195	1			235

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

12	7099	X	6291	-0-	-808	-0-	6035	2	256	9	N	233	196	1			270
01	7037	X	6710	-0-	-327	-0-	6535	2	175	9	N	159	201	1			228
02	6804	X	6443	-0-	-361	-0-	6189	2	254	9	N	231	190	1	5	8	264
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	7919	2	224	9	N	204	201	1			267
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7483	2	253	9	N	230	190	1			307
*05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	7873	2	359	9	N	326	388	1			245

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4900	2	440	9	N	400	400	1			337
01	5208	X	5094	-0-	-114	-0-	4757	2	337	9	N	306	389	1	1	8	253
02	4704	X	4416	-0-	-288	-0-	4091	2	325	9	N	295	196	1			352
03	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	4357	2	374	9	N	340	400	1	5	8	287
04	5040	X	4451	-0-	-589	-0-	4078	2	373	9	N	339	197	1			429
05	5208	X	4490	-0-	-718	-0-	4154	2	336	9	N	305	580	1	9	8	145

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

12	6820	X	6692	-0-	-128	-0-	6245	2	447	9	Y	406	398	1			268
01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6655	2	394	9	Y	358	387	1	1	8	238
02	6160	X	5908	-0-	-252	-0-	5509	2	399	9	Y	363	395	1	5	8	201
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6138	2	419	9	Y	381	392	1			190
04	6600	X	6243	-0-	-357	-0-	5840	2	403	9	Y	366	197	1			359
05	6820	X	6228	-0-	-592	-0-	5862	2	366	9	Y	333	579	1			113

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 17967

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

12	13423	X	12494	-0-	-929	-0-	11748	2	746	9	N	678	785	1			449
01	13423	X	13173	-0-	-250	-0-	12562	2	611	9	N	555	395	1	7	8	602
02	12208	X	11772	-0-	-436	-0-	11201	2	571	9	N	519	583	1			538
03	13516	X	13239	-0-	-277	-0-	12555	2	684	9	N	622	594	1	11	8	555
04	13080	X	12344	-0-	-736	-0-	11746	2	598	9	N	544	384	1			715
*05	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	12594	2	791	9	N	719	972	1	21	8	441

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	28174	2	867	9	N	788	803	1			804
01	31034 X	31034	-0-	-0-	-0-	30345	2	689	9	N	626	776	1	52	8	602
02	29292 X	29292	-0-	-0-	-0-	28489	2	803	9	N	730	402	1	20	8	910
03	32650 X	32650	-0-	-0-	-0-	31683	2	967	9	N	879	1191	1	10	8	588
04	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	29095	2	1058	9	N	962	786	1			764
*05	31868 X	31868	-0-	-0-	-0-	31208	2	660	9	N	600	398	1			966

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

12	10912 X	10712	-0-	-200	-0-	9565	2	1147	9	N	1043	996	1			477
01	10912 X	10279	-0-	-633	-0-	9126	2	1153	9	N	1048	971	1	19	8	535
02	9856 X	9185	-0-	-671	-0-	8103	2	1082	9	N	984	1185	1	9	8	325
03	10788 X	10001	-0-	-787	-0-	8892	2	1109	9	N	1008	982	1	4	8	347
04	10440 X	9302	-0-	-1138	-0-	8258	2	1044	9	N	949	977	1			319
05	10726 X	10025	-0-	-701	-0-	8961	2	1064	9	N	967	1166	1			120

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

12	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	10526	2	586	9	N	533	384	1			371
01	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	9963	2	590	9	N	536	600	1	18	8	289
02	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9014	2	556	9	N	505	600	1	10	8	184
03	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	9715	2	615	9	N	559	386	1	5	8	352
04	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	7737	2	574	9	N	522	788	1			86
*05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	7992	2	576	9	N	524	393	1			217

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

12	7161 X	6868	-0-	-293	-0-	6552	2	316	9	N	287	196	1	2	8	272
01	7161 X	5578	-0-	-1583	-0-	5175	2	403	9	N	366	390	1	4	8	244
02	6440 X	5347	-0-	-1093	-0-	4933	2	414	9	N	376	195	1			425
03	7130 X	5230	-0-	-1900	-0-	4911	2	319	9	N	290	388	1	2	8	325
04	6900 X	5779	-0-	-1121	-0-	5462	2	317	9	N	288	197	1			416
05	6882 X	4797	-0-	-2085	-0-	3965	2	832	9	N	756	596	1	1	8	575

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

12	15438 X	14651	-0-	-787	-0-	13985	2	666	9	N	605	593	1			438
01	15252 X	14505	-0-	-747	-0-	13842	2	663	9	N	603	793	1	3	8	245
02	13888 X	11382	-0-	-2506	-0-	10894	2	488	9	N	444	196	1			493
03	15376 X	12716	-0-	-2660	-0-	12263	2	453	9	N	412	397	1	2	8	506
04	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	14345	2	694	9	N	631	798	1			339
*05	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	15691	2	438	9	N	398	399	1	2	8	336

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

12	8959 X	7638	-0-	-1321	-0-	7448	2	190	9	N	173	196	1			386
01	8959 X	6311	-0-	-2648	-0-	6118	2	193	9	N	175	403	1	9	8	149
02	7504 X	7471	-0-	-33	-0-	7226	2	245	9	N	223	3	8			369
03	7998 X	7385	-0-	-613	-0-	7150	2	235	9	N	214	390	1	3	8	190
04	7380 X	7223	-0-	-157	-0-	7013	2	210	9	N	191	198	1			183
05	7626 X	7441	-0-	-185	-0-	7250	2	191	9	N	174	191	1			166

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	14227	-0-	-560	-0-	13788	2	439	9	N	399	389	1			282
01	14787	X	13838	-0-	-949	-0-	13337	2	501	9	N	455	391	1	21	8	325
02	12824	X	12299	-0-	-525	-0-	11904	2	395	9	N	359	587	1	10	8	87
03	14229	X	13180	-0-	-1049	-0-	12709	2	471	9	N	428	186	1	4	8	325
04	13770	X	12524	-0-	-1246	-0-	12091	2	433	9	N	394	389	1			330
05	14229	X	13035	-0-	-1194	-0-	12589	2	446	9	N	405	573	1			162

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

12	11315	X	9153	-0-	-2162	-0-	8913	2	240	9	N	218	384	1			163
01	11067	X	9136	-0-	-1931	-0-	8898	2	238	9	N	216	197	1	21	8	161
02	9744	X	8029	-0-	-1715	-0-	7761	2	268	9	N	244	195	1	8	8	202
03	10695	X	8902	-0-	-1793	-0-	8675	2	227	9	N	206	202	1	4	8	202
04	8880	X	8412	-0-	-468	-0-	8177	2	235	9	N	214	201	1			215
05	9145	X	8791	-0-	-354	-0-	8525	2	266	9	N	242	384	1			73

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

12	17391	X	16809	-0-	-582	-0-	16779	2	30	9	N	27	194	1			51
01	17050	X	16618	-0-	-432	-0-	16567	2	51	9	N	46	7	8			90
02	15204	X	15089	-0-	-115	-0-	15055	2	34	9	N	31					121
03	16833	X	16640	-0-	-193	-0-	16600	2	40	9	N	36	20	8			137
04	16290	X	15923	-0-	-367	-0-	15914	2	9	9	N	8					145
05	16802	X	16282	-0-	-520	-0-	16218	2	64	9	N	58	31	8			172

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

12	20863	X	19337	-0-	-1526	-0-	19088	2	249	9	N	226					536
01	20863	X	15288	-0-	-5575	-0-	15046	2	242	9	N	220	597	1	4	8	155
02	18564	X	15473	-0-	-3091	-0-	15262	2	211	9	N	192	201	1	3	8	143
03	20274	X	12759	-0-	-7515	-0-	12641	2	118	9	N	107	1	8			249
04	19320	X	11318	-0-	-8002	-0-	11102	2	216	9	N	196	199	1			246
05	19344	X	13410	-0-	-5934	-0-	13104	2	306	9	N	278	197	1			327

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100

12	27497	X	27497	-0-	-0-	-0-	27464	2	33	9	N	30	30	8			36
01	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	26769	2	47	9	N	43	43	8			36
02	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	24712	2	17	9	N	15	15	8			36
03	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	26596	2	39	9	N	35	35	8			36
04	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2			N	-0-					36
*05	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	25924	2	23	9	N	21	21	8			36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

12	17546	X	16635	-0-	-911	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16540	-0-	-634	-0-	16538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15400	X	14433	-0-	-967	-0-	14422	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	16895	X	16395	-0-	-500	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15746	-0-	-544	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15652	-0-	-995	-0-	15652	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

12	5053	X	4308	-0-	-745	-0-	3869	2	439	9	N	399	762	1			406
01	5053	X	4501	-0-	-552	-0-	4187	2	314	9	N	285	197	1			494
02	4564	X	4446	-0-	-118	-0-	4002	2	444	9	N	404	391	1	6	8	501
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	4738	2	508	9	N	462	592	1			371
04	4890	X	4696	-0-	-194	-0-	4233	2	463	9	N	421	384	1			408
*05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4767	2	484	9	N	440	585	1			263

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3555	2	292	9	N	265	203	1			301
01	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3270	2	108	9	N	98	192	1			207
02	3668	X	3264	-0-	-404	-0-	3176	2	88	9	N	80					287
03	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3467	2	118	9	N	107	202	1	3	8	189
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4006	2	172	9	N	156	181	1			164
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4550	2	213	9	N	194	194	1	5	8	159

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4622	2	425	9	N	386	399	1			278
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5049	2	384	9	N	349	404	1	5	8	218
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4534	2	253	9	N	230	189	1	1	8	258
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5143	2	429	9	N	390	395	1	6	8	247
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	4915	2	439	9	N	399	191	1			455
*05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5155	2	103	9	N	94	396	1	10	8	143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

12	9021	X	8247	-0-	-774	-0-	7585	2	662	9	N	602	585	1			273
01	8773	X	8080	-0-	-693	-0-	7412	2	668	9	N	607	582	1	4	8	294
02	8176	X	7352	-0-	-824	-0-	6741	2	611	9	N	555	605	1	11	8	233
03	9052	X	7800	-0-	-1252	-0-	7142	2	658	9	N	598	393	1	2	8	436
04	8760	X	8159	-0-	-601	-0-	7547	2	612	9	N	556	585	1			407
05	8246	X	8214	-0-	-32	-0-	7599	2	615	9	N	559	779	1			187

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

12	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13111	2	704	9	N	640	684	1	1	8	102
01	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	13451	2	663	9	N	603	588	1	1	8	116
02	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12209	2	557	9	N	506	479	1			143
03	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	13761	2	670	9	N	609	573	1	1	8	178
04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	12895	2	622	9	N	565	588	1			155
*05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	12584	2	608	9	N	553	588	1			120

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

12	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	3908	2	513	9	N	466	396	1			252
01	4402	X	3841	-0-	-561	-0-	3236	2	605	9	N	550	595	1			207
02	3976	X	3893	-0-	-83	-0-	3463	2	430	9	N	391	391	1			207
03	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	3797	2	482	9	N	438	390	1	35	8	220
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	3225	2	491	9	N	446	394	1			272
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	3566	2	601	9	N	546	591	1	69	8	158

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

12	4185	X	3593	-0-	-592	-0-	3432	2	161	9	N	146	191	1			188
01	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	3281	2	165	9	N	150	196	1			142
02	3780	X	3139	-0-	-641	-0-	3030	2	109	9	N	99					241
03	4123	X	3362	-0-	-761	-0-	3205	2	157	9	N	143	196	1	7	8	181
04	3810	X	3298	-0-	-512	-0-	3181	2	117	9	N	106	195	1			92
05	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3311	2	130	9	N	118	14	8			196

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024	X	21325	-0-	-6699	-0-	21041	2	284	9	N	258	192	1			155
01	26040	X	20029	-0-	-6011	-0-	19796	2	233	9	N	212	197	1			170
02	22456	X	17299	-0-	-5157	-0-	17083	2	216	9	N	196	186	1	7	8	173
03	23715	X	18801	-0-	-4914	-0-	18605	2	196	9	N	178	190	1			161
04	21900	X	14904	-0-	-6996	-0-	14781	2	123	9	N	112	191	1			82
05	21328	X	19167	-0-	-2161	-0-	18922	2	245	9	N	223	186	1			119

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

12	60233	X	52620	-0-	-7613	-0-	52243	2	377	9	N	343	197	1			463
01	60233	X	49107	-0-	-11126	-0-	48740	2	367	9	N	334	390	1			407
02	54404	X	40075	-0-	-14329	-0-	39768	2	307	9	N	279	405	1	4	8	277
03	59210	X	41595	-0-	-17615	-0-	41319	2	276	9	N	251	202	1			326
04	56370	X	37170	-0-	-19200	-0-	36926	2	244	9	N	222	200	1			348
05	52607	X	37404	-0-	-15203	-0-	37108	2	296	9	N	269	376	1			241

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

12	0		51741	-0-	51741	578458	51423	2	318	9	N	289	198	1			335
01	0		45203	-0-	45203	623661	44944	2	259	9	N	235	196	1			374
02	661189	X	37528	-0-	-623661	-0-	37340	2	188	9	N	171	198	1			347
03	42377	X	40279	-0-	-2098	-0-	40107	2	172	9	N	156	191	1			312
04	41010	X	32386	-0-	-8624	-0-	32268	2	118	9	N	107	196	1			223
05	42377	X	34489	-0-	-7888	-0-	34311	2	178	9	N	162	192	1			193

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			85
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			85
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			85
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			85
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

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

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

12	4433 X	3097	-0-	-1336	-0-	2990	2	107	9	N	97	192	1			158
01	3689 X	2897	-0-	-792	-0-	2802	2	95	9	N	86					244
02	3388 X	3360	-0-	-28	-0-	3252	2	108	9	N	98	192	1			150
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4132	2	107	9	N	97					247
*04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3813	2	111	9	N	101	193	1			155
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					155

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	N	-0-	1	1			35
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	74	1	911	2	N	1	1	1			35
						1	9									
02	1008 N	838	-0-	-170	-0-	64	1	773	2	N	1	1	1			35
						1	9									
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	1	1	1			35
						1	9									
04	960 N	665	-0-	-295	-0-	52	1	612	2	N	1	1	1			35
						1	9									
05	930 N	818	-0-	-112	-0-	64	1	753	2	N	1	1	1			35
						1	9									

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	314	1	4086	2	N	225	383	1			81
							248	9									
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	158	1	1951	2	N	1	3	1			79
							1	9									
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	81	1	1			159
03	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					159
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1	12	7	-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2018 - P/A 03/13/18

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

12	2542	N	1345	-0-	-1197	-0-	96	1	1247	2	N	2	2	1			51
							2	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	N	-0-	1	1			50
02	1764	N	949	-0-	-815	-0-	72	1	876	2	N	1	1	1			50
							1	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	N	1	1	1			50
							1	9									
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	74	1	865	2	N	1	1	1			50
							1	9									
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	145	1	1700	2	N	3	2	1			51
							3	9									

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	96	1	1245	2	N	2	2	1			126
							2	9									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	109	1	1347	2	N	12	1	1			137
							13	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	2	N	34	2	1			169
							37	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1531	2	N	2	2	1			169
							2	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	N	79	190	1			58
							87	9									
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	132	1	1550	2	N	2	2	1			58
							2	9									

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					78
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2896	2	26	9	N	24					102
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2490	2	36	9	N	33					135
03	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	2262	2			N	-0-					135
04	2400	X	1752	-0-	-648	-0-	1752	2			N	-0-					135
05	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	2091	2	66	9	N	60	185	1			10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1757	-0-	-413	-0-	525	1	1230	2	N	2	2	1			47
							2	9									
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	739	1	1170	2	N	1	1	1			47
							1	9									
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	633	1	931	2	N	1	1	1			47
							1	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	881	1	1137	2	N	123	2	1			168
							135	9									
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	642	1	1027	2	N	-0-	1	1			167
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	673	1	1054	2	N	11	1	1			177
							12	9									

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1051	2	N	1	1	1			114
							1	9									
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	N	1	1	1			114
							1	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	1	1	1			114
							1	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	110	1	1349	2	N	2	2	1			114
							2	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1496	2	N	83	2	1			195
							91	9									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	N	28	182	1			41
							31	9									

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					42
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					42
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			N	-0-					42
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					42
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					42
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					29
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					29
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	14	1	166	2	N	-0-					29
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					29
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-					29
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-					29

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	N	1	1	1			54
							1	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	N	1	1	1			54
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	528	2	N	1	1	1			54
							1	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	1	1	1			54
							1	9									
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	37	1	434	2	N	5	1	1			58
							6	9									
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	37	1	438	2	N	2	1	1			59
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1376	2	19	9	N	17					169
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1407	2	23	9	N	21					190
02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	1213	2	22	9	N	20	188	1			22
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					22
04	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1273	2	24	9	N	22					44
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1226	2	31	9	N	28					72

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	172	1	2241	2	N	3	3	1			127
							3	9									
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	183	1	2262	2	N	3	3	1			127
							3	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	159	1	1924	2	N	2	2	1			127
							2	9									
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	174	1	2147	2	N	69	3	1			193
							76	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	187	1	2192	2	N	2	3	1			192
							2	9									
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	209	1	2463	2	N	17	3	1			206
							19	9									

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	58	1	757	2	N	1	1	1			14
							1	9									
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	60	1	740	2	N	1	1	1			14
							1	9									
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	56	1	674	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	730	2	N	1	1	1			14
							1	9									
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	50	1	581	2	N	1	1	1			14
							1	9									
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	N	1	1	1			14
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	786	-0-	-175	-0-	56	1	729	2	N	1	1	1			114
							1	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	N	1	1	1			114
							1	9									
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	64	1	777	2	N	1	1	1			114
							1	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	N	1	1	1			114
							1	9									
04	780	N	599	-0-	-181	-0-	47	1	551	2	N	1	1	1			114
							1	9									
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	N	1	1	1			114
							1	9									

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	118	1	1538	2	N	2	2	1			69
							2	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	N	2	2	1			69
							2	9									
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	110	1	1330	2	N	2	2	1			69
							2	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1521	2	N	2	2	1			69
							2	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	123	1	1437	2	N	2	2	1			69
							2	9									
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	125	1	1464	2	N	209	187	1			91
							230	9									

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1323	1	3590	2	N	102	201	1			109
							112	9									
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	1162	1	3904	2	N	105	4	1			210
							116	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1262	1	3478	2	N	70	190	1			90
							77	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1363	1	3575	2	N	5	5	1			90
							6	9									
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	915	1	3245	2	N	34	4	1			120
							37	9									
*05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1145	1	3783	2	N	188	189	1			119
							207	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	773	2	N	1	1	1			66
							1	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	1	1	1			66
							1	9									
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	49	1	594	2	N	1	1	1			66
							1	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	N	1	1	1			66
							1	9									
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	53	1	619	2	N	1	1	1			66
							1	9									
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	55	1	647	2	N	1	1	1			66
							1	9									

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	129	1	1682	2	N	2	2	1			48
							2	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	N	1	2	1			47
							1	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1467	2	N	78	2	1			123
							86	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1521	2	N	2	2	1			123
							2	9									
04	1740	N	1437	-0-	-303	-0-	113	1	1322	2	N	2	2	1			123
							2	9									
05	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	120	1	1412	2	N	53	2	1			174
							58	9									

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	121	1	1574	2	N	2	2	1			109
							2	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	128	1	1584	2	N	2	2	1			109
							2	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	108	1	1306	2	N	2	2	1			109
							2	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	113	1	1388	2	N	2	2	1			109
							2	9									
04	1320	N	267	-0-	-1053	-0-	21	1	246	2	N	-0-	1	1	108	5	-0-
*05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	198	1	2333	2	N	3	2	1			1
							3	9									

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

12	1767	N	1238	-0-	-529	-0-	1238	2			N	-0-					104
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					104
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					104
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					104
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					104
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	1	1	1			12
							1	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	-0-	1	1			11
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	38	1	456	2	N	2	1	1			12
							2	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-	1	1			11
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	42	1	487	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	2	1	1			12
							2	9									

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1666	-0-	-597	-0-	1666	2			N	-0-					133
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					133
02	1708	N	1528	-0-	-180	-0-	1528	2			N	-0-					133
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					133
04	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	1437	2			N	-0-					133
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1639	2	79	9	N	72	182	1			23

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	1098	1	1048	2	N	17	1	1			204
							19	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1085	1	989	2	N	1	1	1			204
							1	9									
02	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	994	1	925	2	N	96	186	1			114
							106	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	1168	1	1098	2	N	2	2	1			114
							2	9									
04	2010	N	1911	-0-	-99	-0-	996	1	914	2	N	1	1	1			114
							1	9									
05	2232	N	1843	-0-	-389	-0-	720	1	1122	2	N	1	1	1			114
							1	9									

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	67	1	873	2	N	1	1	1			179
							1	9									
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	68	1	837	2	N	1	1	1			179
							1	9									
02	952	N	813	-0-	-139	-0-	62	1	750	2	N	1	1	1			179
							1	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	841	2	N	1	1	1			179
							1	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	N	80	185	1			74
							88	9									
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	N	1	1	1			74
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1709	-0-	-337	-0-	663	1	1046	2	N	-0-					95
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	332	1	776	2	N	72					167
							79	9									
02	1736	N	1075	-0-	-661	-0-	406	1	669	2	N	-0-					167
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	851	1	1065	2	N	20					187
							22	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	785	1	975	2	N	67	187	1			67
							74	9									
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	573	1	978	2	N	-0-					67

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	199	1	2597	2	N	15	15	1			169
							17	9									
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	220	1	2710	2	N	65	204	1			30
							72	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	187	1	2261	2	N	57	13	1			74
							63	9									
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	214	1	2634	2	N	64	17	1			121
							70	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	228	1	2673	2	N	15	16	1			120
							17	9									
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	267	1	3137	2	N	57	15	1			162
							63	9									

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

12	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	934	1	4688	2	N	-0-					71
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	925	1	4907	2	N	157	190	1			38
							173	9									
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	577	1	3665	2	N	33					71
							36	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1022	1	6668	2	N	95	136	1			30
							105	9									
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	983	1	5160	2	N	54					84
							59	9									
*05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	932	1	5265	2	N	146	187	1			43
							161	9									

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	334	1	4356	2	N	20	5	1			168
							22	9									
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	346	1	4268	2	N	64	185	1			47
							70	9									
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	310	1	3741	2	N	71	5	1			113
							78	9									
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	338	1	4159	2	N	51	6	1			158
							56	9									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	337	1	3946	2	N	83	189	1			52
							91	9									
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	340	1	3996	2	N	30	5	1			77
							33	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	1188	1	5017	2	N	6	6	1			161
							7	9									
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	983	1	3922	2	N	4	5	1			160
							4	9									
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	881	1	2708	2	N	4	4	1			160
							4	9									
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	1051	1	5172	2	N	7	6	1			161
							8	9									
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	957	1	4413	2	N	5	6	1			160
							6	9									
*05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1166	1	5402	2	N	7	6	1			161
							8	9									

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	692	2	N	1	1	1			47
							1	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	650	2	N	1	1	1			47
							1	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	N	1	1	1			47
							1	9									
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	N	1	1	1			47
							1	9									
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	53	1	620	2	N	1	1	1			47
							1	9									
*05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	659	2	N	1	1	1			47
							1	9									

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6488	-0-	-53	-0-	462	1	6019	2	N	6	7	1			107
							7	9									
01	6262	X	4949	-0-	-1313	-0-	370	1	4573	2	N	5	6	1			106
							6	9									
02	6580	X	4555	-0-	-2025	-0-	338	1	4081	2	N	124	189	1			41
							136	9									
03	7285	X	3297	-0-	-3988	-0-	247	1	3047	2	N	3	4	1			40
							3	9									
04	7050	X	3980	-0-	-3070	-0-	312	1	3662	2	N	5	4	1			41
							6	9									
05	6479	X	6235	-0-	-244	-0-	481	1	5657	2	N	88	6	1			123
							97	9									

STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	34	1	438	2	N	1	1	1			44
							1	9									
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	-0-	1	1			43
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	32	1	381	2	N	1					44
							1	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	1	1	1			44
							1	9									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	2	N	-0-	1	1			43
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	N	2	1	1			44
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	285	1	3709	2	N	5	5	1			62
							6	9									
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	322	1	3978	2	N	71	5	1			128
							78	9									
02	3976	X	3610	-0-	-366	-0-	269	1	3246	2	N	86	4	1			210
							95	9									
03	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	290	1	3569	2	N	5	192	1			23
							6	9									
04	4260	X	4053	-0-	-207	-0-	318	1	3729	2	N	5	5	1			23
							6	9									
05	4371	X	3556	-0-	-815	-0-	278	1	3274	2	N	4	4	1			23
							4	9									

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2044	2	N	22	3	1			74
							24	9									
01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	153	1	1883	2	N	2	2	1			74
							2	9									
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	146	1	1765	2	N	2	2	1			74
							2	9									
03	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	124	1	1529	2	N	2	2	1			74
							2	9									
04	1800	X	1587	-0-	-213	-0-	125	1	1460	2	N	2	2	1			74
							2	9									
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	158	1	1854	2	N	3	2	1	1	8	74
							3	9									

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

12	5177	X	5048	-0-	-129	-0-	355	1	4626	2	N	61	6	1			156
							67	9									
01	5177	X	4876	-0-	-301	-0-	365	1	4507	2	N	4	5	1			155
							4	9									
02	4704	X	4396	-0-	-308	-0-	330	1	3992	2	N	67	5	1			217
							74	9									
03	5208	X	4471	-0-	-737	-0-	334	1	4112	2	N	23	189	1			51
							25	9									
04	4920	X	4518	-0-	-402	-0-	355	1	4156	2	N	6	6	1			51
							7	9									
05	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	351	1	4128	2	N	59	5	1			105
							65	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	94	1	1224	2	N	2	2	1			27
							2	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	94	1	1165	2	N	-0-	1	1			26
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	92	1	1117	2	N	2	1	1			27
							2	9									
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	2	N	1	2	1			26
							1	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	N	67	2	1			91
							74	9									
*05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1742	2	N	2	2	1			91
							2	9									

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	190	1	2477	2	N	2	3	1			26
							2	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	251	1	3092	2	N	3	3	1			26
							3	9									
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	201	1	2427	2	N	4	3	1			27
							4	9									
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	261	1	3219	2	N	4	4	1			27
							4	9									
04	2580	X	2073	-0-	-507	-0-	157	1	1837	2	N	72	3	1			96
							79	9									
*05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	290	1	3415	2	N	4	4	1			96
							4	9									

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

12	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	1618	2			N	-0-					150
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					150
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					150
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					150
04	1860	N	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					150
05	2418	N	1460	-0-	-958	-0-	1460	2			N	-0-					150

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	153	1	1987	2	N	2	3	1			114
							2	9									
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	156	1	1929	2	N	2	2	1			114
							2	9									
02	2128	N	1817	-0-	-311	-0-	139	1	1676	2	N	2	2	1			114
							2	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	161	1	1978	2	N	3	3	1			114
							3	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	169	1	1985	2	N	37	3	1			148
							41	9									
05	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	149	1	1752	2	N	2	2	1			148
							2	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	183	1	2390	2	N	82	3	1			109
							90	9									
01	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	211	1	2608	2	N	3	3	1			109
							3	9									
02	2856	X	2407	-0-	-449	-0-	184	1	2220	2	N	3	3	1			109
							3	9									
03	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	194	1	2390	2	N	3	3	1			109
							3	9									
04	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	201	1	2357	2	N	3	3	1			109
							3	9									
05	2821	X	2581	-0-	-240	-0-	199	1	2338	2	N	40	3	1			146
							44	9									

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	289	1	3764	2	N	19	20	1			227
							21	9									
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	346	1	4265	2	N	16	18	1			225
							18	9									
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	476	1	5749	2	N	22	19	1			228
							24	9									
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	673	1	8285	2	N	137	26	1			339
							151	9									
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	665	1	7798	2	N	25	210	1			154
							28	9									
*05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	620	1	7295	2	N	22	22	1			154
							24	9									

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	144	1	1880	2	N	1	2	1			62
							1	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	123	1	1518	2	N	67	2	1			127
							74	9									
02	1764	N	1489	-0-	-275	-0-	114	1	1373	2	N	2	2	1			127
							2	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	155	1	1909	2	N	3	3	1			127
							3	9									
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	155	1	1816	2	N	75	183	1			19
							83	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	141	1	1656	2	N	2	2	1			19
							2	9									

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	1	1	1			136
							1	9									
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	655	2	N	1	1	1			136
							1	9									
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	48	1	586	2	N	1	1	1			136
							1	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	1	1	1			136
							1	9									
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	54	1	633	2	N	1	1	1			136
							1	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	56	1	653	2	N	1	1	1			136
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	195	1	2542	2	N	3	3	1			101
							3	9									
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	175	1	2166	2	N	3	3	1			101
							3	9									
02	1904	X	1655	-0-	-249	-0-	126	1	1527	2	N	2	2	1			101
							2	9									
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	343	1	4221	2	N	166	190	1			77
							183	9									
04	2040	X	1506	-0-	-534	-0-	118	1	1386	2	N	2	3	1			76
							2	9									
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	265	1	3116	2	N	4	3	1			77
							4	9									

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	263	1	3419	2	N	4	4	1			42
							4	9									
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	274	1	3377	2	N	57	4	1			95
							63	9									
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	241	1	2913	2	N	96	4	1			187
							106	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	268	1	3294	2	N	50	189	1			48
							55	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	267	1	3135	2	N	71	4	1			115
							78	9									
*05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	278	1	3265	2	N	46	4	1			157
							51	9									

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1261	1	2770	2	N	36	3	1			125
							40	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1148	1	3130	2	N	26	4	1			147
							29	9									
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1302	1	3958	2	N	49	5	1			191
							54	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1348	1	3659	2	N	25	192	1			24
							28	9									
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	1329	1	3694	2	N	40	5	1			59
							44	9									
*05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1299	1	3369	2	N	4	4	1			59
							4	9									

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	963	-0-	-773	-0-	69	1	893	2	N	1	1	1			94
							1	9									
01	1674	X	737	-0-	-937	-0-	55	1	681	2	N	1	1	1			94
							1	9									
02	1456	X	1345	-0-	-111	-0-	100	1	1211	2	N	31	1	1			124
							34	9									
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	N	2	2	1			124
							2	9									
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	102	1	1201	2	N	92	2	1			214
							101	9									
05	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	107	1	1255	2	N	1	1	1			214
							1	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	3923	-0-	-7330	-0-	279	1	3638	2	N	5	3	1			67
							6	9									
01	10509	X	3456	-0-	-7053	-0-	259	1	3194	2	N	3	4	1			66
							3	9									
02	5236	X	3805	-0-	-1431	-0-	290	1	3509	2	N	5	4	1			67
							6	9									
03	2418	X	1872	-0-	-546	-0-	140	1	1730	2	N	2	3	1			66
							2	9									
04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	768	1	8997	2	N	12	9	1	1	8	68
							13	9									
*05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	777	1	9137	2	N	11	10	1	1	8	68
							12	9									

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	213	1	2772	2	N	3	3	1			35
							3	9									
01	3100	N	3212	-0-	112	112	234	1	2891	2	N	79	3	1			111
							87	9									
02	2412	N	2300	-0-	-112	-0-	176	1	2122	2	N	2	2	1			111
							2	9									
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	196	1	2414	2	N	3	3	1			111
							3	9									
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	192	1	2250	2	N	3	3	1			111
							3	9									
*05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	181	1	2129	2	N	101	2	1			210
							111	9									

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	5143	-0-	-1584	-0-	5142	2	1	9	N	1	1	8			32
01	6417	X	5581	-0-	-836	-0-	5580	2	1	9	N	1	1	8			32
02	5628	X	5140	-0-	-488	-0-	5139	2	1	9	N	1	1	8			32
03	6014	X	5317	-0-	-697	-0-	5298	2	19	9	N	17	1	8			48
04	5790	X	4909	-0-	-881	-0-	4767	2	142	9	N	129	2	8			175
05	5704	X	5200	-0-	-504	-0-	5199	2	1	9	N	1	1	8			175

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3260	2	31	9	N	28					142
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					142
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3163	2	32	9	N	29					171
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					171
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3327	2	78	9	N	71	187	1			55
*05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3282	2	52	9	N	47					102

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	246	1	3198	2	N	3	4	1			28
							3	9									
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	278	1	3437	2	N	121	4	1			145
							133	9									
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	286	1	3451	2	N	5	4	1			146
							6	9									
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	280	1	3444	2	N	64	192	1			18
							70	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	325	1	3811	2	N	47	5	1			60
							52	9									
*05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	271	1	3188	2	N	56	4	1			112
							62	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	295	1	3843	2	N	5	5	1			47
							6	9									
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	312	1	3850	2	N	34	5	1			76
							37	9									
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	268	1	3244	2	N	4	4	1			76
							4	9									
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	279	1	3437	2	N	109	5	1			180
							120	9									
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	261	1	3054	2	N	21	4	1			197
							23	9									
*05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	364	1	4284	2	N	37	5	1			229
							41	9									

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3015	-0-	-984	-0-	213	1	2779	2	N	21	3	1			151
							23	9									
01	3844	X	3122	-0-	-722	-0-	228	1	2819	2	N	68	185	1			34
							75	9									
02	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	205	1	2482	2	N	100	3	1			131
							110	9									
03	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	217	1	2674	2	N	26	4	1			153
							29	9									
04	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	226	1	2653	2	N	17	4	1			166
							19	9									
05	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	225	1	2645	2	N	55	190	1			31
							61	9									

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	984	1	1951	2	N	39	3	1			166
							43	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1070	1	2369	2	N	68	185	1			49
							75	9									
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	990	1	2377	2	N	35	3	1			81
							39	9									
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1116	1	3664	2	N	44	5	1			120
							48	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	1106	1	3008	2	N	4	4	1			120
							4	9									
*05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1125	1	3078	2	N	74	4	1			190
							81	9									

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	247	1	3220	2	N	4	4	1			32
							4	9									
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	252	1	3106	2	N	3	4	1			31
							3	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	241	1	2911	2	N	45	4	1			72
							50	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	264	1	3251	2	N	5	5	1			72
							6	9									
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	265	1	3104	2	N	3	4	1			71
							3	9									
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	278	1	3266	2	N	53	4	1			120
							58	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	185	1	2411	2	N	2	3	1			79
							2	9									
01	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	185	1	2288	2	N	3	3	1			79
							3	9									
02	2548	X	2056	-0-	-492	-0-	157	1	1897	2	N	2	2	1			79
							2	9									
03	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	151	1	1858	2	N	3	3	1			79
							3	9									
04	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	193	1	2260	2	N	24	3	1			100
							26	9									
05	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	184	1	2162	2	N	73	3	1			170
							80	9									

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	6776	-0-	-6864	-0-	483	1	6285	2	N	7	7	1			89
							8	9									
01	13020	X	5286	-0-	-7734	-0-	396	1	4884	2	N	5	6	1			88
							6	9									
02	6020	X	4251	-0-	-1769	-0-	324	1	3920	2	N	6	5	1			89
							7	9									
03	5270	X	2866	-0-	-2404	-0-	215	1	2648	2	N	3	4	1			88
							3	9									
04	6570	X	3275	-0-	-3295	-0-	257	1	3014	2	N	4	4	1			88
							4	9									
05	6789	X	2209	-0-	-4580	-0-	173	1	2034	2	N	2	3	1			87
							2	9									

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	404	1	5267	2	N	11	7	1			114
							12	9									
01	6200	X	5314	-0-	-886	-0-	392	1	4838	2	N	76	6	1			184
							84	9									
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	426	1	5146	2	N	43	6	1			221
							47	9									
03	5983	X	5503	-0-	-480	-0-	413	1	5082	2	N	7	7	1			221
							8	9									
04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	449	1	5257	2	N	85	192	1			114
							94	9									
05	6231	X	5808	-0-	-423	-0-	451	1	5301	2	N	51	6	1			159
							56	9									

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	283	1	3683	2	N	30	190	1			33
							33	9									
01	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	303	1	3741	2	N	72	4	1			101
							79	9									
02	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	269	1	3247	2	N	5	4	1			102
							6	9									
03	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	292	1	3592	2	N	63	5	1			160
							69	9									
04	3990	X	3894	-0-	-96	-0-	300	1	3513	2	N	74	189	1			45
							81	9									
*05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	323	1	3803	2	N	12	4	1			53
							13	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1454	-0-	-1088	-0-	1454	2			N	-0-					135
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					135
02	1568	N	1327	-0-	-241	-0-	1327	2			N	-0-					135
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					135
04	2040	N	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-	121	1			14
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					14

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	42	1	546	2	N	1	1	1			197
							1	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					197
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	40	1	480	2	N	-0-					197
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	N	1	1	1			197
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	N	17	185	1			29
							19	9									
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	N	1	1	1			29
							1	9									

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	321	1	4183	2	N	5	5	1			133
							6	9									
01	5487	X	4256	-0-	-1231	-0-	319	1	3933	2	N	4	5	1			132
							4	9									
02	4928	X	4259	-0-	-669	-0-	324	1	3914	2	N	19	5	1			146
							21	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	384	1	4734	2	N	6	6	1			146
							7	9									
04	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	331	1	3880	2	N	44	173	1			17
							48	9									
*05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	380	1	4463	2	N	6	5	1			18
							7	9									

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1056	1	4860	2	N	6	7	1			150
							7	9									
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1015	1	4062	2	N	5	5	1			150
							6	9									
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	1155	1	6010	2	N	8	7	1			151
							9	9									
03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	1353	1	8085	2	N	12	11	1			152
							13	9									
04	7110	X	5479	-0-	-1631	-0-	449	1	4930	2	N	91	194	1			49
							100	9									
05	7750	X	6375	-0-	-1375	-0-	734	1	5632	2	N	8	7	1			50
							9	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6061	-0-	-759	-0-	432	1	5622	2	N	6	7	1			52
							7	9									
01	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	439	1	5414	2	N	6	6	1			52
							7	9									
02	6076	X	4897	-0-	-1179	-0-	368	1	4446	2	N	75	6	1			121
							83	9									
03	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	460	1	5662	2	N	36	8	1			149
							40	9									
04	6120	X	5677	-0-	-443	-0-	446	1	5223	2	N	7	7	1			149
							8	9									
05	6076	X	5349	-0-	-727	-0-	419	1	4923	2	N	6	6	1			149
							7	9									

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

12	5146	X	4633	-0-	-513	-0-	330	1	4297	2	N	5	5	1			120
							6	9									
01	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	314	1	3875	2	N	5	5	1			120
							6	9									
02	3976	X	3966	-0-	-10	-0-	293	1	3537	2	N	124	4	1			240
							136	9									
03	4402	X	3767	-0-	-635	-0-	283	1	3480	2	N	4	187	1			57
							4	9									
04	4470	X	3626	-0-	-844	-0-	285	1	3337	2	N	4	5	1			56
							4	9									
05	4619	X	3740	-0-	-879	-0-	285	1	3355	2	N	91	4	1			143
							100	9									

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

12	4836	X	3779	-0-	-1057	-0-	1040	1	2680	2	N	54	4	1			83
							59	9									
01	4278	X	3647	-0-	-631	-0-	991	1	2654	2	N	2	3	1			82
							2	9									
02	3724	X	2824	-0-	-900	-0-	878	1	1942	2	N	4	3	1			83
							4	9									
03	4123	X	3288	-0-	-835	-0-	1059	1	2226	2	N	3	3	1			83
							3	9									
04	3990	X	3246	-0-	-744	-0-	1000	1	2181	2	N	59	3	1			139
							65	9									
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1106	1	2848	2	N	63	183	1			19
							69	9									

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	318	1	4149	2	N	63	5	1			98
							69	9									
01	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	330	1	4079	2	N	5	5	1			98
							6	9									
02	3976	X	3774	-0-	-202	-0-	288	1	3482	2	N	4	4	1			98
							4	9									
03	4402	X	3736	-0-	-666	-0-	280	1	3450	2	N	5	5	1			98
							6	9									
04	4380	X	3711	-0-	-669	-0-	286	1	3350	2	N	68	5	1			161
							75	9									
05	4526	X	3534	-0-	-992	-0-	277	1	3253	2	N	4	4	1			161
							4	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

12	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	1275	1	2610	2	N	89	191	1			46
						98	9									
01	4092 X	3937	-0-	-155	-0-	1262	1	2673	2	N	2	3	1			45
						2	9									
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1162	1	2267	2	N	84	3	1			126
						92	9									
03	3813 X	3770	-0-	-43	-0-	1181	1	2508	2	N	74	4	1			196
						81	9									
04	3840 X	3573	-0-	-267	-0-	1233	1	2314	2	N	24	191	1			29
						26	9									
*05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	1275	1	3960	2	N	104	4	1			129
						114	9									

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	216	1	2812	2	N	4	4	1			72
						4	9									
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	199	1	2453	2	N	2	3	1			71
						2	9									
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	192	1	2323	2	N	3	3	1			71
						3	9									
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	209	1	2572	2	N	4	4	1			71
						4	9									
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	191	1	2239	2	N	3	3	1			71
						3	9									
*05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	177	1	2084	2	N	3	3	1			71
						3	9									

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

12	8401 X	7332	-0-	-1069	-0-	7332	2			N	-0-					39
01	7936 X	7570	-0-	-366	-0-	7570	2			N	-0-					39
02	7000 X	6865	-0-	-135	-0-	6865	2			N	-0-					39
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					39
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					39
*05	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					39

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

12	3906 X	3127	-0-	-779	-0-	223	1	2900	2	N	4	4	1			122
						4	9									
01	3906 X	3059	-0-	-847	-0-	222	1	2734	2	N	94	192	1			24
						103	9									
02	3416 X	2995	-0-	-421	-0-	229	1	2762	2	N	4	3	1			25
						4	9									
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	265	1	3264	2	N	52	5	1			72
						57	9									
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	281	1	3297	2	N	3	4	1			71
						3	9									
*05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	304	1	3572	2	N	5	4	1			72
						6	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	186	1	2427	2	N	2	3	1			180
							2	9									
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	199	1	2452	2	N	3	3	1			180
							3	9									
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	178	1	2150	2	N	3	3	1			180
							3	9									
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2356	2	N	55	3	1			232
							61	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	196	1	2296	2	N	3	3	1			232
							3	9									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	202	1	2374	2	N	17	186	1			63
							19	9									

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7045	-0-	-1015	-0-	502	1	6534	2	N	8	8	1			41
							9	9									
01	7843	X	7098	-0-	-745	-0-	521	1	6435	2	N	129	8	1			162
							142	9									
02	6804	X	6087	-0-	-717	-0-	464	1	5614	2	N	8	7	1			163
							9	9									
03	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	527	1	6489	2	N	138	192	1			109
							152	9									
04	7020	X	6815	-0-	-205	-0-	535	1	6268	2	N	11	8	1			112
							12	9									
*05	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	561	1	6595	2	N	153	189	1			76
							168	9									

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	979	-0-	-2090	-0-	979	2			N	-0-					193
01	2418	X	707	-0-	-1711	-0-	707	2			N	-0-					193
02	1232	X	538	-0-	-694	-0-	538	2			N	-0-					193
03	1147	X	538	-0-	-609	-0-	538	2			N	-0-					193
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	245	1	434	2	N	1	60	1			134
							1	9									
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	896	1	627	2	N	65	2	8			197
							72	9									

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5315	-0-	-885	-0-	368	1	4787	2	N	145	193	1			71
							160	9									
01	6200	X	4620	-0-	-1580	-0-	345	1	4262	2	N	12	5	1			78
							13	9									
02	5376	X	3462	-0-	-1914	-0-	264	1	3192	2	N	5	4	1			79
							6	9									
03	5952	X	3949	-0-	-2003	-0-	287	1	3529	2	N	121	5	1			195
							133	9									
04	5130	X	3639	-0-	-1491	-0-	286	1	3347	2	N	5	5	1			195
							6	9									
05	5301	X	3617	-0-	-1684	-0-	279	1	3286	2	N	47	189	1			53
							52	9									

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					18
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	2			N	-0-					18
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	2			N	-0-					18
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13330	2	1	9	N	1	1	8			18
04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					18
*05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	263	1	3423	2	N	4	4	1			155
							4	9									
01	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	279	1	3440	2	N	84	194	1			45
							92	9									
02	3388	X	3260	-0-	-128	-0-	247	1	2987	2	N	24	4	1			65
							26	9									
03	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	259	1	3190	2	N	5	5	1			65
							6	9									
04	3690	X	3255	-0-	-435	-0-	256	1	2995	2	N	4	4	1			65
							4	9									
05	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	263	1	3097	2	N	87	4	1			148
							96	9									

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	661	1	111	2	N	-0-					38
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1079	1	131	2	N	-0-					38
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	974	1	22	2	N	-0-					38
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1079	1	305	2	N	67					105
							74	9									
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1044	1	62	2	N	-0-					105
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1079	1	267	2	N	-0-					105

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

12	21731	X	8857	-0-	-12874	-0-	627	1	8168	2	N	56	11	1			121
							62	9									
01	21731	X	5390	-0-	-16341	-0-	403	1	4981	2	N	5	7	1			119
							6	9									
02	12908	X	3690	-0-	-9218	-0-	282	1	3402	2	N	5	5	1			119
							6	9									
03	13175	X	4755	-0-	-8420	-0-	357	1	4391	2	N	6	6	1			119
							7	9									
04	9420	X	7702	-0-	-1718	-0-	602	1	7058	2	N	38	8	1			149
							42	9									
*05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	752	1	8840	2	N	84	9	1			224
							92	9									

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

12	2635	N	1639	-0-	-996	-0-	386	1	1251	2	N	2	2	1			119
							2	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1534	2	N	2	2	1			119
							2	9									
02	2324	N	1609	-0-	-715	-0-	123	1	1484	2	N	2	2	1			119
							2	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	153	1	1889	2	N	2	2	1			119
							2	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	489	1	1858	2	N	2	42	1			79
							2	9									
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	643	1	1869	2	N	85	2	1			162
							94	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324 X	5251	-0-	-1073	-0-	374	1	4867	2	N	9	6	1			156
						10	9									
01	5673 X	5049	-0-	-624	-0-	372	1	4589	2	N	80	193	1			43
						88	9									
02	4900 X	4503	-0-	-397	-0-	344	1	4152	2	N	6	5	1			44
						7	9									
03	5394 X	5049	-0-	-345	-0-	374	1	4602	2	N	66	6	1			104
						73	9									
04	5220 X	4818	-0-	-402	-0-	378	1	4433	2	N	6	6	1			104
						7	9									
05	5239 X	4972	-0-	-267	-0-	390	1	4576	2	N	5	5	1			104
						6	9									

SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

12	17515 X	17456	-0-	-59	-0-	2591	1	14752	2	N	103	21	1	3	8	103
						113	9									
01	17515 X	17064	-0-	-451	-0-	2563	1	14436	2	N	59	5	1	2	8	155
						65	9									
02	16912 X	12997	-0-	-3915	-0-	2117	1	10782	2	N	89	193	1	5	8	46
						98	9									
03	18724 X	14547	-0-	-4177	-0-	2750	1	11718	2	N	72	5	1	5	8	108
						79	9									
04	16890 X	16682	-0-	-208	-0-	2720	1	13885	2	N	70	171	1	4	8	3
						77	9									
05	17453 X	12295	-0-	-5158	-0-	2997	1	9179	2	N	108	5	8			106
						119	9									

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

12	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	1261	1	16425	2	Y	370	225	1			317
						407	9									
01	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	1342	1	16565	2	Y	410	414	1			313
						451	9									
02	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	1236	1	14937	2	Y	363	405	1	1	8	270
						399	9									
03	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	1356	1	16701	2	Y	393	410	1	1	8	252
						432	9									
04	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	1404	1	16454	2	Y	371	214	1			409
						408	9									
*05	18219 X	18219	-0-	-0-	-0-	1400	1	16456	2	Y	330	396	1			343
						363	9									

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	745	1	4239	2	Y	16	22	1	2	8	97
						18	9									
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	714	1	4019	2	Y	7	5	1	3	8	96
						8	9									
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	612	1	3115	2	Y	108	5	1	3	8	196
						119	9									
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	797	1	3397	2	Y	5	6	1	2	8	193
						6	9									
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	778	1	3969	2	Y	21	188	1	2	8	24
						23	9									
*05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	854	1	2615	2	Y	53	1	8			76
						58	9									

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

12	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	2219	1	28902	2	Y	933	729	0	248	1	193
						1026	9									
01	31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	2254	1	27829	2	Y	989	757	0	226	1	199
						1088	9									
02	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	1978	1	23903	2	Y	815	758	1			256
						897	9									
03	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	2105	1	25921	2	Y	926	1025	1			157
						1019	9									
04	27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	2084	1	24416	2	Y	681	654	1			184
						749	9									
*05	28577 X	28577	-0-	-0-	-0-	2186	1	25710	2	Y	619	668	1			135
						681	9									

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

12	11470 X	10592	-0-	-878	-0-	1501	1	8895	2	Y	178	195	1			128
						196	9									
01	10881 X	10642	-0-	-239	-0-	1554	1	8846	2	Y	220	199	1			149
						242	9									
02	10192 X	9489	-0-	-703	-0-	1443	1	7859	2	Y	170	194	1			125
						187	9									
03	11284 X	10552	-0-	-732	-0-	1575	1	8758	2	Y	199	196	1	1	8	127
						219	9									
04	10500 X	10170	-0-	-330	-0-	1542	1	8440	2	Y	171	202	1			96
						188	9									
05	10633 X	10495	-0-	-138	-0-	1615	1	8670	2	Y	191	197	1			90
						210	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	1404	1	18289	2	Y	275	46	1			364
							303	9									
01	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	1464	1	18076	2	Y	326	90	0	451	1	149
							359	9									
02	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	1305	1	15767	2	Y	276	165	1			260
							304	9									
03	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	1377	1	16960	2	Y	303	217	1			346
							333	9									
04	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	1369	1	16039	2	Y	263	521	1			88
							289	9									
*05	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	1380	1	16219	2	Y	259	170	1			177
							285	9									

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800

12	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	636	1	8282	2	N	332	236	0	58	1	85
							365	9									
01	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	768	1	9483	2	N	201	174	0	48	1	64
							221	9									
02	8372	X	7263	-0-	-1109	-0-	541	1	6534	2	N	171	167	1			68
							188	9									
03	9083	X	8320	-0-	-763	-0-	607	1	7479	2	N	213	215	1			66
							234	9									
04	10140	X	8157	-0-	-1983	-0-	617	1	7232	2	N	280	271	1			75
							308	9									
05	10478	X	8161	-0-	-2317	-0-	618	1	7265	2	N	253	257	1			71
							278	9									

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	43686	X	43686	-0-	-0-	-0-	3071	1	40003	2	N	556	146	0	370	1	647
							612	9					1	8			
01	44680	X	44680	-0-	-0-	-0-	3275	1	40411	2	N	904	150	0	938	1	463
							994	9									
02	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	2909	1	35159	2	N	884	630	1	1	8	716
							972	9									
03	42989	X	42989	-0-	-0-	-0-	3169	1	39019	2	N	728	893	1			551
							801	9									
04	43882	X	43882	-0-	-0-	-0-	3384	1	39655	2	N	766	675	1			642
							843	9									
*05	43758	X	43758	-0-	-0-	-0-	3353	1	39416	2	N	899	1002	1			539
							989	9									

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10174	-0-	-1017	-0-	711	1	9267	2	Y	178	216	1			72
							196	9									
01	11067	X	10328	-0-	-739	-0-	756	1	9330	2	Y	220	214	1			78
							242	9									
02	9576	X	8510	-0-	-1066	-0-	633	1	7648	2	Y	208	213	1			73
							229	9									
03	10602	X	10053	-0-	-549	-0-	740	1	9111	2	Y	184	208	1			49
							202	9									
04	10170	X	9509	-0-	-661	-0-	745	1	8734	2	Y	27	28	1			48
							30	9									
05	10323	X	9830	-0-	-493	-0-	751	1	8836	2	Y	221	207	1			62
							243	9									

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	494	1	6439	2	Y	119	26	1			110
							131	9									
01	5952	X	4915	-0-	-1037	-0-	367	1	4530	2	Y	16	20	1			106
							18	9									
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	461	1	5577	2	Y	143	206	1			43
							157	9									
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	528	1	6502	2	Y	25	26	1			42
							28	9									
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	534	1	6263	2	Y	196	212	1			26
							216	9									
*05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	537	1	6312	2	Y	23	22	1			27
							25	9									

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43705	X	43705	-0-	-0-	-0-	3051	1	39726	2	Y	844	338	0	398	1	427
							928	9									
01	43018	X	43018	-0-	-0-	-0-	3155	1	38950	2	Y	830	275	0	548	1	434
							913	9									
02	37673	X	37673	-0-	-0-	-0-	2815	1	34030	2	Y	753	783	1			404
							828	9									
03	39754	X	39754	-0-	-0-	-0-	2922	1	35981	2	Y	774	689	1	1	8	488
							851	9									
04	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	2349	1	27532	2	Y	535	581	1			442
							589	9									
*05	40551	X	40551	-0-	-0-	-0-	3124	1	36721	2	Y	642	796	1			288
							706	9									

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	11086	-0-	-43	-0-	774	1	10081	2	Y	210	157	0	59	1	55
							231	9									
01	11129	X	10995	-0-	-134	-0-	810	1	10000	2	Y	168	128	0	45	1	50
							185	9									
02	10304	X	9674	-0-	-630	-0-	726	1	8769	2	Y	163	153	1			60
							179	9									
03	11408	X	10381	-0-	-1027	-0-	761	1	9368	2	Y	229	225	1			64
							252	9									
04	11040	X	10086	-0-	-954	-0-	775	1	9076	2	Y	214	222	1			56
							235	9									
05	11098	X	10088	-0-	-1010	-0-	771	1	9061	2	Y	233	228	1			61
							256	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	1333	1	6709	2	Y	196	199	1			72
							216	9									
01	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	1262	1	6122	2	Y	6	7	1			71
							7	9									
02	8148	X	6932	-0-	-1216	-0-	1214	1	5420	2	Y	271	190	1			152
							298	9									
03	9021	X	7139	-0-	-1882	-0-	1174	1	5956	2	Y	8	8	1			152
							9	9									
04	8160	X	7729	-0-	-431	-0-	1345	1	6139	2	Y	223	190	1			185
							245	9									
05	8246	X	7661	-0-	-585	-0-	1380	1	6273	2	Y	7	7	1			185
							8	9									

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8685	-0-	-398	-0-	609	1	7936	2	Y	127	27	0	37	1	201
							140	9									
01	8804	X	8757	-0-	-47	-0-	633	1	7819	2	Y	277	123	0	221	1	134
							305	9									
02	7476	X	7344	-0-	-132	-0-	546	1	6602	2	Y	178	130	1			182
							196	9									
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	625	1	7691	2	Y	228	328	1			82
							251	9									
04	8460	X	8289	-0-	-171	-0-	631	1	7395	2	Y	239	228	1			93
							263	9									
05	8742	X	8338	-0-	-404	-0-	632	1	7434	2	Y	247	244	1			96
							272	9									

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4821	-0-	-1224	-0-	713	1	4058	2	Y	45	25	0	26	1	31
							50	9									
01	6014	X	5042	-0-	-972	-0-	750	1	4225	2	Y	61	55	0	6	1	31
							67	9									
02	5684	X	3785	-0-	-1899	-0-	613	1	3119	2	Y	48	43	1			36
							53	9									
03	6293	X	4261	-0-	-2032	-0-	805	1	3431	2	Y	23	31	1			28
							25	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	830	1	4238	2	Y	28	27	1			29
							31	9									
05	5053	X	3642	-0-	-1411	-0-	878	1	2689	2	Y	68	36	1	19	8	42
							75	9									

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052	X	8295	-0-	-757	-0-	582	1	7580	2	Y	121	211	1			41
							133	9									
01	9052	X	8101	-0-	-951	-0-	600	1	7400	2	Y	92	22	1			111
							101	9									
02	8176	X	7253	-0-	-923	-0-	541	1	6543	2	Y	154	210	1			55
							169	9									
03	8556	X	8126	-0-	-430	-0-	597	1	7346	2	Y	166	194	1			27
							183	9									
04	8250	X	7925	-0-	-325	-0-	609	1	7136	2	Y	164	24	1			167
							180	9									
05	8308	X	8062	-0-	-246	-0-	623	1	7330	2	Y	99	203	1			63
							109	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971	X	19104	-0-	-3867	-0-	1329	1	17312	2	Y	421	324	0	94	1	183
							463	9									
01	22971	X	18123	-0-	-4848	-0-	1327	1	16388	2	Y	371	299	0	73	1	182
							408	9									
02	20748	X	14848	-0-	-5900	-0-	1066	1	12884	2	Y	816	575	1			423
							898	9									
03	19499	X	19039	-0-	-460	-0-	1400	1	17245	2	Y	358	286	1			495
							394	9									
04	18870	X	16150	-0-	-2720	-0-	1253	1	14680	2	Y	197	425	1			267
							217	9									
05	19096	X	17755	-0-	-1341	-0-	1369	1	16091	2	Y	268	214	1			321
							295	9									

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707

12	14570	X	13412	-0-	-1158	-0-	941	1	12260	2	Y	192	205	1			76
							211	9									
01	14322	X	13840	-0-	-482	-0-	1021	1	12599	2	Y	200	198	1			78
							220	9									
02	13944	X	12265	-0-	-1679	-0-	923	1	11152	2	Y	173	14	1			237
							190	9									
03	15438	X	14330	-0-	-1108	-0-	1058	1	13027	2	Y	223	384	1			76
							245	9									
04	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	1212	1	14200	2	Y	274	202	1			148
							301	9									
*05	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	1285	1	15109	2	Y	303	384	1			67
							333	9									

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

12	11749	X	10604	-0-	-1145	-0-	740	1	9634	2	Y	209	207	1			192
							230	9									
01	11470	X	10412	-0-	-1058	-0-	762	1	9402	2	Y	225	214	1			203
							248	9									
02	10360	X	8854	-0-	-1506	-0-	661	1	7992	2	Y	183	205	1			181
							201	9									
03	11253	X	9893	-0-	-1360	-0-	728	1	8965	2	Y	182	210	1			153
							200	9									
04	10500	X	9679	-0-	-821	-0-	745	1	8729	2	Y	186	188	1			151
							205	9									
05	10602	X	9825	-0-	-777	-0-	757	1	8902	2	Y	151	194	1			108
							166	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	508	1	6615	2	Y	113	25	1			278
							124	9									
01	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	522	1	6449	2	Y	231	214	1			295
							254	9									
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	467	1	5643	2	Y	218	214	1			299
							240	9									
03	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	532	1	6557	2	Y	242	400	1			141
							266	9									
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	561	1	6571	2	Y	209	211	1			139
							230	9									
*05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	638	1	7501	2	Y	160	211	1			88
							176	9									

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	1731	1	9855	2	Y	153	117	0	37	1	45
							168	9									
01	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	1677	1	9443	2	Y	104	109	0	8	1	32
							114	9									
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1283	1	6532	2	Y	119	105	1			46
							131	9									
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	1684	1	7176	2	Y	54	72	1			28
							59	9									
04	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	1668	1	8515	2	Y	56	54	1			30
							62	9									
*05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	1735	1	5313	2	Y	105	71	1	14	8	50
							116	9									

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32395	X	20839	-0-	-11556	-0-	1445	1	18818	2	N	524	313	0	359	1	254
							576	9									
01	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	1922	1	23727	2	N	670	380	0	187	1	357
							737	9									
02	22232	X	21959	-0-	-273	-0-	1636	1	19776	2	N	497	388	1			466
							547	9									
03	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	1834	1	22577	2	N	564	704	1	1	8	325
							620	9									
04	25530	X	22657	-0-	-2873	-0-	1732	1	20298	2	N	570	417	1	2	8	476
							627	9									
05	26381	X	22217	-0-	-4164	-0-	1687	1	19835	2	N	632	705	1	2	8	401
							695	9									

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	880	1	11468	2	Y	357	334	0	31	1	77
							393	9									
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	890	1	10981	2	Y	254	244	0	29	1	58
							279	9									
02	10164	X	9290	-0-	-874	-0-	674	1	8151	2	Y	423	370	1			111
							465	9									
03	11253	X	10681	-0-	-572	-0-	779	1	9587	2	Y	286	346	1			51
							315	9									
04	12330	X	10142	-0-	-2188	-0-	781	1	9155	2	Y	187	176	1			62
							206	9									
05	12741	X	10923	-0-	-1818	-0-	845	1	9937	2	Y	128	139	1			51
							141	9									

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7988	-0-	-940	-0-	560	1	7298	2	Y	118	194	1			39
							130	9									
01	8649	X	8132	-0-	-517	-0-	599	1	7399	2	Y	122	9	1			152
							134	9									
02	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	544	1	6575	2	Y	112	194	1			70
							123	9									
03	8370	X	7856	-0-	-514	-0-	579	1	7135	2	Y	129	10	1			189
							142	9									
04	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	589	1	6904	2	Y	150	200	1			139
							165	9									
05	8122	X	7976	-0-	-146	-0-	613	1	7207	2	Y	142	195	1			86
							156	9									

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	1057	1	13774	2	Y	404	390	1			212
							444	9									
01	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	1131	1	13963	2	Y	394	571	1			35
							433	9									
02	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	1104	1	13344	2	Y	443	205	1			273
							487	9									
03	16805	X	16805	-0-	-0-	-0-	1228	1	15123	2	Y	413	582	1			104
							454	9									
04	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	1251	1	14654	2	Y	305	204	1			205
							336	9									
*05	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	1279	1	15036	2	Y	340	381	1			164
							374	9									

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	1625	1	9250	2	Y	847	774	0	57	1	248
							932	9									
01	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	1598	1	8997	2	Y	480	567	0	8	1	153
							528	9									
02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	1398	1	7121	2	Y	597	531	1			219
							657	9									
03	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	1731	1	7375	2	Y	723	748	1			194
							795	9									
04	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	1716	1	8757	2	Y	602	563	1			233
							662	9									
*05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1771	1	5425	2	Y	202	267	1	13	8	155
							222	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17312	X	17312	-0-	-0-	-0-	2507	1	14273	2	Y	484	448	0	65	1	249
							532	9									
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	1897	1	10684	2	Y	546	398	0	12	1	385
							601	9									
02	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1580	1	8047	2	Y	425	350	1	5	8	455
							468	9									
03	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	2160	1	9206	2	Y	312	379	1	7	8	381
							343	9									
04	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	2840	1	14498	2	Y	412	441	1	5	8	347
							453	9									
*05	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	3214	1	9845	2	Y	428	505	1	6	8	264
							471	9									

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	18402	-0-	-167	-0-	1293	1	16842	2	Y	243	14	0	242	1	240
							267	9									
01	18569	X	17972	-0-	-597	-0-	1329	1	16406	2	Y	215	46	0	240	1	169
							237	9									
02	16772	X	15470	-0-	-1302	-0-	1169	1	14123	2	Y	162	102	1			229
							178	9									
03	18569	X	16028	-0-	-2541	-0-	1187	1	14608	2	Y	212	313	1			128
							233	9									
04	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	1414	1	16570	2	Y	167	87	1			208
							184	9									
05	18414	X	17962	-0-	-452	-0-	1393	1	16384	2	Y	168	241	1			135
							185	9									

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	1129	1	6425	2	Y	89	66	0	31	1	56
							98	9									
01	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1148	1	6465	2	Y	110	105	0	7	1	54
							121	9									
02	7028	X	6232	-0-	-796	-0-	997	1	5079	2	Y	142	124	1			72
							156	9									
03	7781	X	6474	-0-	-1307	-0-	1195	1	5094	2	Y	168	175	1			65
							185	9									
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1236	1	6310	2	Y	424	353	1			136
							466	9									
05	7719	X	5904	-0-	-1815	-0-	1352	1	4143	2	Y	372	350	1	18	8	140
							409	9									

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1154	1	6571	2	Y	448	399	0	36	1	81
							493	9									
01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1109	1	6246	2	Y	461	484	0	6	1	52
							507	9									
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	943	1	4802	2	Y	352	329	1			75
							387	9									
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1194	1	5089	2	Y	316	347	1			44
							348	9									
04	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1140	1	5820	2	Y	302	277	1			69
							332	9									
05	6107	X	5518	-0-	-589	-0-	1266	1	3878	2	Y	340	303	1	14	8	92
							374	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	1018	1	5798	2	Y	164	151	0	32	1	72
						180	9									
01	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	1558	1	8773	2	Y	168	156	0	7	1	76
						185	9					1	8			
02	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	1332	1	6781	2	Y	206	21	1	4	8	257
						227	9									
03	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	1785	1	7606	2	Y	88	193	1	4	8	148
						97	9									
04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	1264	1	6450	2	Y	274	198	1	5	8	219
						301	9									
*05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1176	1	3601	2	Y	136	177	1	3	8	175
						150	9									

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

12	26272 X	26272	-0-	-0-	-0-	1838	1	23938	2	Y	451	273	0	65	1	251
						496	9									
01	25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	1903	1	23484	2	Y	478	14	0	439	1	276
						526	9									
02	22349 X	22349	-0-	-0-	-0-	1672	1	20200	2	Y	434	239	1			471
						477	9									
03	24009 X	24009	-0-	-0-	-0-	1767	1	21749	2	Y	448	616	1			303
						493	9									
04	23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	1800	1	21096	2	Y	432	435	1			300
						475	9									
*05	24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	1866	1	21943	2	Y	517	608	1			209
						569	9									

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	16783	-0-	-2220	-0-	1162	1	15131	2	Y	445	411	1			222
							490	9									
01	18507	X	15768	-0-	-2739	-0-	1141	1	14082	2	Y	495	589	1			128
							545	9									
02	16716	X	13961	-0-	-2755	-0-	1031	1	12461	2	Y	426	410	1			144
							469	9									
03	17918	X	15354	-0-	-2564	-0-	1115	1	13732	2	Y	461	398	1			207
							507	9									
04	16800	X	14846	-0-	-1954	-0-	1130	1	13247	2	Y	426	402	1			231
							469	9									
05	16771	X	15100	-0-	-1671	-0-	1150	1	13521	2	Y	390	558	1			63
							429	9									

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	355	1	4620	2	Y	73	209	1			97
							80	9									
01	5208	X	4989	-0-	-219	-0-	372	1	4595	2	Y	20	23	1			94
							22	9									
02	4760	X	4281	-0-	-479	-0-	325	1	3928	2	Y	25	22	1			97
							28	9									
03	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	330	1	4058	2	Y	26	27	1			96
							29	9									
04	5100	X	4359	-0-	-741	-0-	341	1	3992	2	Y	24	25	1			95
							26	9									
05	5053	X	3857	-0-	-1196	-0-	290	1	3409	2	Y	144	201	1			38
							158	9									

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7320	-0-	-1112	-0-	506	1	6593	2	Y	201	209	1			129
							221	9									
01	8184	X	6740	-0-	-1444	-0-	494	1	6092	2	Y	140	22	1			247
							154	9									
02	7280	X	5938	-0-	-1342	-0-	447	1	5406	2	Y	77	208	1			116
							85	9									
03	7626	X	6701	-0-	-925	-0-	491	1	6048	2	Y	147	211	1			52
							162	9									
04	7200	X	6338	-0-	-862	-0-	482	1	5649	2	Y	188	203	1			37
							207	9									
05	7316	X	6748	-0-	-568	-0-	515	1	6053	2	Y	164	22	1			179
							180	9									

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	1218	1	15871	2	Y	311	227	0	82	1	159
						342	9									
01	17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	1257	1	15515	2	Y	224	12	0	2	1	369
						246	9									
02	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	1139	1	13768	2	Y	147	188	1			328
						162	9									
03	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	1253	1	15424	2	Y	202	191	1			339
						222	9									
04	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	1085	1	12721	2	Y	150	190	1			299
						165	9									
*05	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	1316	1	15481	2	Y	140	186	1			253
						154	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

12	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	1054	1	13739	2	Y	577	42	0	626	1	517
						635	9									
01	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	1193	1	14720	2	Y	768	2	0	611	1	672
						845	9									
02	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	973	1	11764	2	Y	573	426	1			819
						630	9									
03	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1375	1	16929	2	Y	861	993	1			687
						947	9									
04	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	1411	1	16528	2	Y	901	979	1			609
						991	9									
*05	18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	1384	1	16276	2	Y	846	981	1			474
						931	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

12	11780 X	10063	-0-	-1717	-0-	1085	1	8839	2	Y	126	22	1	4	8	253
						139	9									
01	11408 X	10086	-0-	-1322	-0-	1038	1	9034	2	Y	13	194	1	3	8	69
						14	9									
02	10304 X	8036	-0-	-2268	-0-	571	1	7456	2	Y	8	4	1	4	8	69
						9	9									
03	11408 X	9257	-0-	-2151	-0-	529	1	8475	2	Y	230	193	1	3	8	103
						253	9									
04	11040 X	9741	-0-	-1299	-0-	1184	1	8429	2	Y	116	9	1	3	8	207
						128	9									
05	10075 X	8602	-0-	-1473	-0-	115	1	8363	2	Y	113	188	1	5	8	127
						124	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098 X	10444	-0-	-654	-0-	1018	1	9416	2	Y	9	9	1	3	8	85
						10	9									
01	11098 X	11030	-0-	-68	-0-	984	1	9968	2	Y	71	2	1	3	8	151
						78	9									
02	10024 X	8855	-0-	-1169	-0-	494	1	8194	2	Y	152	2	1	3	8	298
						167	9									
03	11098 X	10569	-0-	-529	-0-	445	1	10022	2	Y	93	182	1	6	8	203
						102	9									
04	10740 X	9539	-0-	-1201	-0-	1049	1	8389	2	Y	92	182	1	4	8	109
						101	9									
05	11036 X	10883	-0-	-153	-0-	76	1	10639	2	Y	153	5	8			257
						168	9									

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

12	15903 X	14318	-0-	-1585	-0-	995	1	12965	2	Y	325	231	0	120	1	105
						358	9									
01	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-	1303	1	16081	2	Y	505	331	0	152	1	127
						556	9									
02	13608 X	11966	-0-	-1642	-0-	886	1	10705	2	Y	341	330	1			138
						375	9									
03	15066 X	13780	-0-	-1286	-0-	1004	1	12361	2	Y	377	416	1			99
						415	9									
04	17250 X	12873	-0-	-4377	-0-	976	1	11433	2	Y	422	402	1			119
						464	9									
05	17825 X	13016	-0-	-4809	-0-	994	1	11689	2	Y	303	336	1			86
						333	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	78	-0-	-1224	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					40
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					40
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					40
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
*05	402	X	402	-0-	-0-	-0-	98	1	300	2	Y	4	3	8			41
							4	9									

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

12	5208	X	2940	-0-	-2268	-0-	436	1	2482	2	Y	20	35	0	20	1	4
							22	9									
01	5208	X	4015	-0-	-1193	-0-	601	1	3383	2	Y	28	21	0	4	1	5
							31	9					2	8			
02	4704	X	3462	-0-	-1242	-0-	522	1	2656	2	Y	258	190	1	6	8	67
							284	9									
03	5208	X	3898	-0-	-1310	-0-	681	1	2902	2	Y	286	305	1	1	8	47
							315	9									
04	4860	X	4110	-0-	-750	-0-	638	1	3259	2	Y	194	168	1	1	8	72
							213	9									
05	4030	X	3248	-0-	-782	-0-	759	1	2325	2	Y	149	119	1	38	8	64
							164	9									

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

12	7533	X	5935	-0-	-1598	-0-	412	1	5363	2	Y	145	104	0	47	1	85
							160	9									
01	7378	X	5679	-0-	-1699	-0-	407	1	5028	2	Y	222	162	0	40	1	105
							244	9									
02	6160	X	4916	-0-	-1244	-0-	353	1	4271	2	Y	265	238	1			132
							292	9									
03	6820	X	5629	-0-	-1191	-0-	396	1	4879	2	Y	322	327	1			127
							354	9									
04	6600	X	5160	-0-	-1440	-0-	379	1	4447	2	Y	304	314	1			117
							334	9									
05	5921	X	3244	-0-	-2677	-0-	232	1	2729	2	Y	257	265	1			109
							283	9									

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

12	10571	X	9400	-0-	-1171	-0-	1389	1	7911	2	Y	91	67	0	28	1	45
							100	9									
01	10571	X	9657	-0-	-914	-0-	1427	1	8036	2	Y	176	165	0	7	1	49
							194	9									
02	9548	X	7084	-0-	-2464	-0-	1101	1	5605	2	Y	344	296	1			97
							378	9									
03	10540	X	8113	-0-	-2427	-0-	1477	1	6296	2	Y	309	335	1			71
							340	9									
04	9360	X	9246	-0-	-114	-0-	1454	1	7422	2	Y	336	303	1			104
							370	9									
05	9672	X	4901	-0-	-4771	-0-	1149	1	3520	2	Y	211	212	1	18	8	85
							232	9									

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11951	-0-	-356	-0-	828	1	10784	2	Y	308	377	1			62
							339	9									
01	12307	X	11713	-0-	-594	-0-	852	1	10513	2	Y	316	186	1			192
							348	9									
02	11816	X	10764	-0-	-1052	-0-	796	1	9618	2	Y	318	376	1			134
							350	9									
03	13082	X	12116	-0-	-966	-0-	886	1	10914	2	Y	287	190	1			231
							316	9									
04	11910	X	11387	-0-	-523	-0-	873	1	10229	2	Y	259	370	1			120
							285	9									
05	11966	X	11533	-0-	-433	-0-	884	1	10394	2	Y	232	182	1			170
							255	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912	X	9914	-0-	-998	-0-	696	1	9062	2	Y	142	26	1			209
							156	9									
01	10571	X	9266	-0-	-1305	-0-	685	1	8453	2	Y	116	213	1			112
							128	9									
02	8848	X	8007	-0-	-841	-0-	602	1	7272	2	Y	121	22	1			211
							133	9									
03	9796	X	8807	-0-	-989	-0-	652	1	8030	2	Y	114	217	1			108
							125	9									
04	9600	X	8531	-0-	-1069	-0-	660	1	7738	2	Y	121	25	1			204
							133	9									
05	9920	X	8482	-0-	-1438	-0-	656	1	7716	2	Y	100	211	1			93
							110	9									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	1905	-0-	-1474	-0-	130	1	1690	2	Y	77	64	0	22	1	101
							85	9									
01	3379	X	1810	-0-	-1569	-0-	126	1	1560	2	Y	113	92	0	21	1	101
							124	9									
02	3052	X	1590	-0-	-1462	-0-	113	1	1360	2	Y	106	95	1			112
							117	9									
03	2077	X	1497	-0-	-580	-0-	102	1	1253	2	Y	129	126	1			115
							142	9									
04	2010	X	1695	-0-	-315	-0-	124	1	1458	2	Y	103	21	1			197
							113	9									
05	1891	X	1806	-0-	-85	-0-	133	1	1564	2	Y	99	204	1			92
							109	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14198	X	13792	-0-	-406	-0-	947	1	12339	2	Y	460	44	0	417	1	158
							506	9									
01	14074	X	13282	-0-	-792	-0-	973	1	12008	2	Y	274	1	0	214	1	217
							301	9									
02	12264	X	11812	-0-	-452	-0-	882	1	10660	2	Y	245	207	1			255
							270	9									
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	1037	1	12775	2	Y	314	400	1			169
							345	9									
04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	1362	1	15955	2	Y	361	395	1			135
							397	9									
*05	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	1332	1	15665	2	Y	424	395	1			164
							466	9									

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	7608	-0-	-2095	-0-	1114	1	6343	2	Y	137	104	0	33	1	53
							151	9									
01	9610	X	8645	-0-	-965	-0-	1279	1	7200	2	Y	151	150	0	7	1	47
							166	9									
02	8932	X	7904	-0-	-1028	-0-	1234	1	6282	2	Y	353	301	1			99
							388	9									
03	9889	X	8011	-0-	-1878	-0-	1473	1	6275	2	Y	239	275	1			63
							263	9									
04	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	1422	1	7260	2	Y	234	216	1			81
							257	9									
05	8742	X	6564	-0-	-2178	-0-	1582	1	4844	2	Y	125	122	1	20	8	64
							138	9									

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	1037	1	13509	2	Y	355	169	0	243	1	120
							391	9									
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	1100	1	13580	2	Y	317	242	0	54	1	141
							349	9									
02	13440	X	13053	-0-	-387	-0-	977	1	11805	2	Y	246	246	1			141
							271	9									
03	14880	X	14662	-0-	-218	-0-	1075	1	13232	2	Y	323	322	1			142
							355	9									
04	14400	X	14257	-0-	-143	-0-	1091	1	12780	2	Y	351	352	1			141
							386	9									
05	14880	X	14561	-0-	-319	-0-	1116	1	13125	2	Y	291	301	1			131
							320	9									

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3394	-0-	-1256	-0-	110	1	1429	2	Y	1686	1279	0	488	1	264
							1855	9									
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	190	1	2340	2	Y	2092	1472	0	534	1	350
							2301	9									
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	182	1	2196	2	Y	1919	1688	1			581
							2111	9									
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	227	1	2793	2	Y	1716	2049	1			248
							1888	9									
04	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	205	1	2400	2	Y	1608	1514	1			342
							1769	9									
05	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	167	1	1968	2	Y	1308	1448	1			202
							1439	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	23197	-0-	23197	23197	1612	1	21002	2	Y	530	414	0	120	1	246
							583	9									
01	DLQ	G-10	17105	-0-	17105	40302	1249	1	15416	2	Y	400	328	0	88	1	230
							440	9									
02	DLQ	G-10	20653	-0-	20653	60955	1542	1	18634	2	Y	434	398	1			266
							477	9									
03	DLQ	G-10	24479	-0-	24479	85434	1778	1	21898	2	Y	730	693	1			303
							803	9									
04	107945	X	22511	-0-	-85434	-0-	1726	1	20224	2	Y	510	570	1			243
							561	9									
*05	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	1747	1	20546	2	Y	470	475	1			238
							517	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					163
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					163
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					163

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	1440	1	8203	2	Y	273	249	0	66	1	73
							300	9									
01	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	1406	1	7916	2	Y	233	238	0	14	1	54
							256	9									
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	1215	1	6189	2	Y	261	231	1			84
							287	9									
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1521	1	6480	2	Y	134	171	1			47
							147	9									
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1441	1	7356	2	Y	119	116	1			50
							131	9									
*05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	1782	1	5460	2	Y	194	101	1	73	8	70
							213	9									

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	12867	-0-	-1052	-0-	1746	1	10733	2	Y	353	204	1			185
							388	9									
01	13919	X	12512	-0-	-1407	-0-	1781	1	10346	2	Y	350	393	1			142
							385	9									
02	12180	X	11026	-0-	-1154	-0-	1566	1	9135	2	Y	295	199	1			238
							325	9									
03	13485	X	12465	-0-	-1020	-0-	1909	1	10216	2	Y	309	379	1			168
							340	9									
04	12900	X	11873	-0-	-1027	-0-	1825	1	9733	2	Y	286	376	1			78
							315	9									
05	12865	X	12430	-0-	-435	-0-	1941	1	10202	2	Y	261	199	1			140
							287	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

12	11997 X	10873	-0-	-1124	-0-	1553	1	8844	2	N	433	392	0	40	1	103	
						476	9										
01	11904 X	10323	-0-	-1581	-0-	1513	1	8518	2	N	265	304	0	7	1	57	
						292	9										
02	10640 X	7748	-0-	-2892	-0-	1214	1	6181	2	N	321	285	1			93	
						353	9										
03	11780 X	8500	-0-	-3280	-0-	1552	1	6615	2	N	303	328	1			68	
						333	9										
04	10740 X	9396	-0-	-1344	-0-	1471	1	7506	2	N	381	337	1			112	
						419	9										
05	10881 X	6612	-0-	-4269	-0-	1570	1	4808	2	N	213	217	1	27	8	81	
						234	9										

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	14048	-0-	-212	-0-	1307	1	12443	2	N	271	248	0	29	1	129
							298	9									
01	14229	X	13282	-0-	-947	-0-	1042	1	11656	2	N	531	517	0	5	1	138
							584	9									
02	14420	X	12613	-0-	-1807	-0-	709	1	11446	2	N	416	390	1			164
							458	9									
03	15965	X	14676	-0-	-1289	-0-	593	1	13342	2	N	674	669	1			169
							741	9									
04	14880	X	13604	-0-	-1276	-0-	1457	1	11580	2	N	515	487	1			197
							567	9									
*05	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	122	1	14141	2	N	450	447	1			200
							495	9									

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

12	23529	X	22538	-0-	-991	-0-	3186	1	18139	2	N	1103	1015	0	68	1	223
							1213	9									
01	23529	X	21578	-0-	-1951	-0-	3063	1	17253	2	N	1147	1209	0	9	1	152
							1262	9									
02	21560	X	16176	-0-	-5384	-0-	2442	1	12437	2	N	1179	1070	1			261
							1297	9									
03	23870	X	18046	-0-	-5824	-0-	3196	1	13621	2	N	1117	1203	1			175
							1229	9									
04	21870	X	20221	-0-	-1649	-0-	3136	1	16010	2	N	977	905	1			247
							1075	9									
05	22537	X	14927	-0-	-7610	-0-	3352	1	10267	2	N	1189	1064	1	37	8	335
							1308	9									

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	822	1	4680	2	Y	162	137	0	25	1	101
							178	9									
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	882	1	4967	2	Y	210	210	0	5	1	96
							231	9									
02	5348	X	4762	-0-	-586	-0-	767	1	3908	2	Y	79	82	1			93
							87	9									
03	5921	X	5522	-0-	-399	-0-	1025	1	4369	2	Y	116	120	1			89
							128	9									
04	5730	X	5359	-0-	-371	-0-	856	1	4368	2	Y	123	112	1			100
							135	9									
05	5921	X	4882	-0-	-1039	-0-	1169	1	3581	2	Y	120	111	1			109
							132	9									

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	734	1	4178	2	Y	161	119	0	36	1	90
							177	9					1	8			
01	4061	X	3582	-0-	-479	-0-	538	1	3027	2	Y	15	30	0	8	1	66
							17	9					1	8			
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	667	1	3399	2	Y	15	8	1	4	8	69
							17	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	791	1	3371	2	Y	7	11	1			65
							8	9									
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	703	1	3588	2	Y	19	19	1			65
							21	9									
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	942	1	2884	2	Y	31	5	1	19	8	72
							34	9									

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

12	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	1483	1	14983	2	Y	564	561	0	31	1	137
							620	9									
01	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1594	1	16683	2	Y	259	326	0	3	1	67
							285	9									
02	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	895	1	15116	2	Y	194	183	1			78
							213	9									
03	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	743	1	17398	2	Y	148	170	1			56
							163	9									
04	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	1770	1	14454	2	Y	248	211	1			93
							273	9									
*05	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	127	1	16674	2	Y	695	569	1			219
							765	9									

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

12	14725	X	12958	-0-	-1767	-0-	1869	1	10639	2	N	409	377	0	38	1	135
							450	9									
01	14632	X	12389	-0-	-2243	-0-	1822	1	10262	2	N	277	312	0	6	1	94
							305	9									
02	12824	X	9626	-0-	-3198	-0-	1532	1	7799	2	N	268	243	1			119
							295	9									
03	14198	X	10285	-0-	-3913	-0-	1911	1	8144	2	N	209	237	1			91
							230	9									
04	12870	X	11688	-0-	-1182	-0-	1871	1	9553	2	N	240	215	1			116
							264	9									
05	12958	X	8100	-0-	-4858	-0-	1934	1	5924	2	N	220	209	1	1	8	126
							242	9									

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24335	X	21502	-0-	-2833	-0-	1486	1	19353	2	N	603	68	0	412	1	280
							663	9					1	8			
01	22940	X	21100	-0-	-1840	-0-	1536	1	18956	2	N	553	598	1			235
							608	9									
02	19880	X	18497	-0-	-1383	-0-	1374	1	16609	2	N	467	408	1			294
							514	9									
03	20677	X	20469	-0-	-208	-0-	1498	1	18451	2	N	473	416	1			351
							520	9									
04	20820	X	19731	-0-	-1089	-0-	1513	1	17732	2	N	442	591	1			202
							486	9									
05	21514	X	20120	-0-	-1394	-0-	1542	1	18136	2	N	402	406	1			198
							442	9									

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

12	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	539	1	7024	2	N	448	389	1			141
							493	9									
01	7905	X	7780	-0-	-125	-0-	546	1	6741	2	N	448	379	1			210
							493	9									
02	7560	X	6820	-0-	-740	-0-	490	1	5926	2	N	367	196	1			381
							404	9									
03	8370	X	7621	-0-	-749	-0-	540	1	6651	2	N	391	566	1			206
							430	9									
04	7860	X	7191	-0-	-669	-0-	536	1	6279	2	N	342	376	1			172
							376	9									
05	8060	X	7277	-0-	-783	-0-	542	1	6377	2	N	325	374	1			123
							358	9									

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

12	9672	X	7721	-0-	-1951	-0-	533	1	6940	2	N	225	168	0	55	1	141
							248	9									
01	9176	X	8183	-0-	-993	-0-	599	1	7390	2	N	176	138	0	44	1	135
							194	9									
02	8120	X	7333	-0-	-787	-0-	546	1	6596	2	N	174	163	1			146
							191	9									
03	8122	X	7867	-0-	-255	-0-	583	1	7183	2	N	92	122	1			116
							101	9									
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	691	1	8096	2	N	39	40	1			115
							43	9									
*05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	739	1	8684	2	N	152	208	1			59
							167	9									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

12	13051	X	11424	-0-	-1627	-0-	635	1	10508	2	Y	255	180	1			124
							281	9									
01	13051	X	10907	-0-	-2144	-0-	707	1	10103	2	Y	88	180	1			32
							97	9									
02	11172	X	9002	-0-	-2170	-0-	768	1	8234	2	Y	-0-					32
03	12369	X	10783	-0-	-1586	-0-	519	1	10088	2	Y	160	160	1			32
							176	9									
04	11970	X	9970	-0-	-2000	-0-	436	1	9245	2	Y	263	189	1			106
							289	9									
05	11439	X	10532	-0-	-907	-0-	399	1	9934	2	Y	181	181	1			106
							199	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	62	1	5652	2	N	154	179	1			164
							169	9									
01	6200	X	5806	-0-	-394	-0-	62	1	5536	2	N	189	185	1			168
							208	9									
02	5572	X	5065	-0-	-507	-0-	53	1	4851	2	N	146					314
							161	9									
03	6138	X	5506	-0-	-632	-0-	62	1	5248	2	N	178	376	1			116
							196	9									
04	5760	X	5353	-0-	-407	-0-	60	1	5120	2	N	157					273
							173	9									
05	5890	X	5465	-0-	-425	-0-	40	1	5260	2	N	150	180	1			243
							165	9									

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

12	4247	X	3057	-0-	-1190	-0-	149	1	2850	2	Y	53					173
							58	9									
01	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	149	1	3191	2	Y	153					326
							168	9									
02	3584	X	1761	-0-	-1823	-0-	134	1	1625	2	Y	2	173	1			155
							2	9									
03	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	144	1	2830	2	Y	18					173
							20	9									
04	3690	X	2952	-0-	-738	-0-	125	1	2645	2	Y	165	186	1			152
							182	9									
05	3503	X	3059	-0-	-444	-0-	72	1	2899	2	Y	80					232
							88	9									

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

12	11408	X	9630	-0-	-1778	-0-	9160	2	470	9	Y	427	422	1			28
01	11191	X	8570	-0-	-2621	-0-	8077	2	493	9	Y	448	450	1			26
02	10304	X	7907	-0-	-2397	-0-	7447	2	460	9	Y	418	403	1			41
03	11408	X	9403	-0-	-2005	-0-	8923	2	480	9	Y	436	429	1			48
04	11040	X	7213	-0-	-3827	-0-	6802	2	411	9	Y	374	368	1			54
05	9641	X	3995	-0-	-5646	-0-	3587	2	408	9	Y	371	364	1			61

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

12	3069	X	1942	-0-	-1127	-0-	74	1	1363	2	Y	459	411	1			147
							505	9									
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	74	1	2681	2	Y	557	576	1			128
							613	9									
02	2912	X	2726	-0-	-186	-0-	65	1	2187	2	Y	431	520	1			39
							474	9									
03	3224	X	1479	-0-	-1745	-0-	60	1	887	2	Y	484	442	1			81
							532	9									
04	3270	X	1167	-0-	-2103	-0-	53	1	605	2	Y	463	478	1			66
							509	9									
05	3379	X	1812	-0-	-1567	-0-	918	1	318	2	Y	524	552	1			38
							576	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	8492	-0-	-3257	-0-	74	1	6899	2	Y	1381	1235	1			443
							1519	9									
01	11315	X	10666	-0-	-649	-0-	74	1	8758	2	Y	1667	1728	1			382
							1834	9									
02	10220	X	8196	-0-	-2024	-0-	65	1	6711	2	Y	1291	1556	1			117
							1420	9									
03	11098	X	9945	-0-	-1153	-0-	65	1	8287	2	Y	1448	1323	1			242
							1593	9									
04	10320	X	10011	-0-	-309	-0-	60	1	8419	2	Y	1393	1436	1			199
							1532	9									
*05	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	1217	1	8022	2	Y	1373	1390	1			182
							1510	9									

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					230
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					230
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					230
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					230
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					230
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	170	1			60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					132
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					132
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					132
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					132
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					132
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					447
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					447
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					447
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					447
04	1050	N	688	-0-	-362	-0-	688	2			N	-0-					447
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					447

ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					109
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					109
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					109
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					109
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					109
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					314
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	180	1			134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639

ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					112
04	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					51
04	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					135
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					135
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					135
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					135
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					135
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					135

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					222
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					222
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-	185	1			37
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					37
04	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					37
*05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					37

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					317
01	2573	X	2307	-0-	-266	-0-	2307	2			N	-0-					317
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					317
03	2573	X	28	-0-	-2545	-0-	28	2			N	-0-					317
04	2490	X	1210	-0-	-1280	-0-	1170	2	40	9	N	36					353
*05	3100	N	8129	-0-	5029	5029	7870	2	259	9	N	235	192	1			396

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	28	191	1			72
01	2635	X	1906	-0-	-729	-0-	1906	2			N	-0-					72
02	2240	X	1619	-0-	-621	-0-	1619	2			N	-0-					72
03	2480	X	2139	-0-	-341	-0-	2098	2	41	9	N	37					109
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1277	2	835	9	N	759	768	1			100
*05	3100	N	27340	-0-	24240	24240	26392	2	948	9	N	862	751	1			211

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1710	2	42	9	N	38					379
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1991	2	25	9	N	23	195	1			207
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1619	2	9	9	N	8					215
03	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1560	2	9	9	N	8					223
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2829	2	25	9	N	23					246
*05	3100	N	3127	-0-	27	27	3039	2	88	9	N	80					326

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2997	2	59	9	N	54					642
01	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	2286	2	15	9	N	14					656
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3210	2	67	9	N	61	184	1			533
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3693	2	48	9	N	44	192	1			385
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6731	2	99	9	N	90					475
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4638	2	94	9	N	85					560

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16					435
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	1078	2	19	9	N	17					452
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1331	2	29	9	N	26					478
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2529	2	48	9	N	44	190	1			332
04	3000	N	3952	-0-	952	952	3858	2	94	9	N	85					417
*05	3100	N	12449	-0-	9349	10301	12057	2	392	9	N	356	187	1			586

MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532

12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2325	2	58	9	N	53					412
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2286	2	61	9	N	55	193	1			274
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2066	2	48	9	N	44	193	1			125
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2545	2	56	9	N	51					176
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2439	2	57	9	N	52	187	1			41
*05	3100	N	4712	-0-	1612	1612	4638	2	74	9	N	67					108

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	81	1			15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - P/A 12/07/17

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568

12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1767	2	36	9	N	33					589
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2159	2	73	9	N	66	189	1			466
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1641	2	37	9	N	34					500
03	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1240	2	30	9	N	27	188	1			339
04	1950	N	1127	-0-	-823	-0-	1102	2	25	9	N	23					362
05	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	1053	2	25	9	N	23					385

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3101	2	39	9	N	35					642
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2766	2	9	9	N	8					650
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					650
03	1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1446	2	2	9	N	2					652
04	1800 X	1449	-0-	-351	-0-	1437	2	12	9	N	11					663
05	1860 X	1383	-0-	-477	-0-	1360	2	23	9	N	21					684

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	436	2	25	9	N	23					197
01	682 N	539	-0-	-143	-0-	503	2	36	9	N	33					230
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	20	2	18	9	N	16					246
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					246
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	756	2	20	9	N	18					264
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					264

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3					527
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	211	2	13	9	N	12					539
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					539
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	279	2	11	9	N	10					549
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	N	6	181	1			374
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					374

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1332	2	35	9	N	32	196	1			173
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					173
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					173
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1					174
04	2070 N	1576	-0-	-494	-0-	1572	2	4	9	N	4					178
05	1798 N	1317	-0-	-481	-0-	1296	2	21	9	N	19					197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	444	2	8	9	N	7					732
01	1426	N	451	-0-	-975	-0-	439	2	12	9	N	11					743
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	N	9					752
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	402	2	7	9	N	6					758
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	392	2	11	9	N	10					768
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	353	2	4	9	N	4					772

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	N	8					154
01	651	N	326	-0-	-325	-0-	318	2	8	9	N	7					161
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	N	5					166
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	398	2	6	9	N	5					171
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					176
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	443	2	15	9	N	14					190

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					116
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	648	2	1	9	N	1					117
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					117
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					117
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					117
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	N	15					132

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3030	2	6	9	N	5					246
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2435	2	32	9	N	29					275
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2174	2	32	9	N	29					304
03	2666	N	2079	-0-	-587	-0-	2058	2	21	9	N	19					323
04	2400	N	2045	-0-	-355	-0-	2031	2	14	9	N	13					336
05	2449	N	2026	-0-	-423	-0-	1981	2	45	9	N	41					377

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					169
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					169
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					169
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1233	2	21	9	N	19					188
04	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	1114	2	17	9	N	15					203
05	1302	N	938	-0-	-364	-0-	938	2			N	-0-					203

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	536	2	20	9	N	18					298
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14					312
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	697	2	29	9	N	26					338
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1270	2	32	9	N	29					367
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	N	21					388
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					388

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2412	2	51	9	N	46	189	1			369
01	2356	X	2308	-0-	-48	-0-	2263	2	45	9	N	41					410
02	2128	X	2042	-0-	-86	-0-	2005	2	37	9	N	34					444
03	2356	X	2206	-0-	-150	-0-	2167	2	39	9	N	35					479
04	2280	X	2119	-0-	-161	-0-	2077	2	42	9	N	38	190	1			327
05	2356	X	1834	-0-	-522	-0-	1802	2	32	9	N	29					356

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					149
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					149
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					149
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					149
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					152
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	N	14					166

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1205	2	22	9	N	20					437
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1425	2	40	9	N	36					473
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1273	2	46	9	N	42					515
03	1240	N	864	-0-	-376	-0-	836	2	28	9	N	25	180	1			360
04	1410	N	829	-0-	-581	-0-	796	2	33	9	N	30					390
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1753	2	52	9	N	47					437

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1282	2	24	9	N	22					520
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1697	2	31	9	N	28					548
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	2	19	9	N	17	193	1			372
03	1302	N	981	-0-	-321	-0-	966	2	15	9	N	14					386
04	1680	N	1282	-0-	-398	-0-	1250	2	32	9	N	29					415
*05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1671	2	42	9	N	38					453

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8					450
01	1550	N	1246	-0-	-304	-0-	1215	2	31	9	N	28	145	1			333
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10					343
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	N	7					350
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					360
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	2	22	9	N	20					380

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	N	17					92
01	1178	N	978	-0-	-200	-0-	952	2	26	9	N	24					116
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	N	12					128
03	899	N	816	-0-	-83	-0-	804	2	12	9	N	11					139
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	910	2	12	9	N	11					150
05	806	N	420	-0-	-386	-0-	418	2	2	9	N	2	140	1			12

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017 - PLUGGED 11/10/17

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3089	2	112	9	N	102	192	1			395
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3725	2	121	9	N	110					505
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2949	2	125	9	N	114	194	1			425
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3087	2	105	9	N	95	180	1			340
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	2458	2	70	9	N	64					404
05	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	2581	2	76	9	N	69					473

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					412
01	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					412
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					412
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4	188	1			228
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					228
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					228

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	528	2	9	9	N	8	50	1			362
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	N	3					365
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	2	6	9	N	5					370
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	555	2	12	9	N	11					381
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	630	2	12	9	N	11					392
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	635	2	11	9	N	10					402

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3	65	1			42
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					45
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2					47
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	N	2					49
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					51
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					51

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1095	2	14	9	N	13					183
01	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1096	2	9	9	N	8					191
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	2	14	9	N	13					204
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	2	30	9	N	27					231
04	1080 N	537	-0-	-543	-0-	529	2	8	9	N	7	133	1			105
*05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1734	2	56	9	N	51					156

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	614	2	31	9	N	28					536
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	948	2	24	9	N	22					558
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	713	2	24	9	N	22					580
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	742	2	20	9	N	18	192	1			406
04	930 N	751	-0-	-179	-0-	720	2	31	9	N	28					434
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	684	2	13	9	N	12					446

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	538	2	24	9	N	22					73
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	N	17					90
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	466	2	20	9	N	18					108
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	538	2	12	9	N	11					119
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					136
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	558	2	17	9	N	15	132	1			19

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5595	2	8	9	N	7					108
01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					108
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					108
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5367	2	6	9	N	5					113
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4436	2	4	9	N	4					117
*05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					117

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	937	2	15	9	N	14					189
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	475	2	9	9	N	8					197
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	N	8					205
03	961 N	625	-0-	-336	-0-	610	2	15	9	N	14					219
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	588	2	17	9	N	15					234
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11					245

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	N	1	82	1			101
01	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					101
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					101
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-					101
04	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	2			N	-0-					101
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					101

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	374	1	2222	2	N	10	2	1			42
							11	9									
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	326	1	2142	2	N	37					79
							41	9									
02	2688	N	2078	-0-	-610	-0-	121	1	1915	2	N	38	1	1			116
							42	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	48	1	2541	2	N	57					173
							63	9									
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2727	2	11	9	N	10					183
*05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2793	2	35	9	N	32	120	1			95

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					50
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					50
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1622	2	31	9	N	28					285
01	1953	X	1865	-0-	-88	-0-	1848	2	17	9	N	15					300
02	1764	X	1669	-0-	-95	-0-	1634	2	35	9	N	32					332
03	1953	X	1176	-0-	-777	-0-	1156	2	20	9	N	18					350
04	1800	X	925	-0-	-875	-0-	884	2	41	9	N	37					387
*05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2367	2	55	9	N	50	193	1			244

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15					984
01	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1032	2	43	9	N	39					1023
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1117	2	23	9	N	21					1044
03	1085	N	890	-0-	-195	-0-	871	2	19	9	N	17					1061
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1235	2	45	9	N	41	191	1			911
05	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1085	2	24	9	N	22					933

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					146
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					146
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					146
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					146
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					146

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

12	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	60	1	2758	2	N	1	1	1			37
							1	9									
01	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	278	1	2753	2	N	17					54
							19	9									
02	2940	X	2621	-0-	-319	-0-	2579	2	42	9	N	38	1	1			91
03	3255	X	2733	-0-	-522	-0-	2712	2	21	9	N	19					110
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2893	2	59	9	N	54					164
05	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2985	2	15	9	N	14	137	1			41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	N	20					533
01	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1585	2	32	9	N	29					562
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1351	2	24	9	N	22					584
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1714	2	24	9	N	22					606
04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2567	2	46	9	N	42					648
*05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1713	2	34	9	N	31	191	1			488

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					291
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					291
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					291
03	1612 X	1013	-0-	-599	-0-	1013	2			N	-0-					291
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					291
*05	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5610	2	23	9	N	21					312

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294 X	1802	-0-	-492	-0-	1802	2			N	-0-					188
01	2139 X	1769	-0-	-370	-0-	1769	2			N	-0-					188
02	1848 X	1618	-0-	-230	-0-	1618	2			N	-0-					188
03	1953 X	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					188
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2					190
*05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					190

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1093	2	55	9	N	50	140	1			78
01	992 N	553	-0-	-439	-0-	553	2			N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					294
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					294
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					294
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					294
04	2370 X	2294	-0-	-76	-0-	2294	2			N	-0-					294
*05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					294

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10					278
01	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	1549	2	10	9	N	9					287
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	N	4	164	1			127
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	N	11					138
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8					146
05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1836	2	15	9	N	14					160

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8483	2	14	9	N	13					383
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9197	2	12	9	N	11					394
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8002	2	13	9	N	12					406
03	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9971	2	12	9	N	11					417
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11026	2	8	9	N	7					424
*05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11492	2	15	9	N	14					438

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

12	3100	N	1851	-0-	-1249	1509	41	1	1810	2	N	-0-					197
01	3100	N	2178	-0-	-922	587	344	1	1761	2	N	66	65	1			198
							73	9									
02	2442	N	1855	-0-	-587	-0-	62	1	1688	2	N	95	163	1			130
							105	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	73	1	1953	2	N	107					237
							118	9									
04	2070	N	1621	-0-	-449	-0-	1615	2	6	9	N	5					242
05	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	1426	2			N	-0-					242

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	374	1	1945	2	N	14	1	1			58
							15	9									
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	374	1	1861	2	N	17					75
							19	9									
02	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	338	1	1736	2	N	21	1	1			95
							23	9									
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	97	1	1984	2	N	6					101
							7	9									
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2167	2	9	9	N	8					109
05	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	1955	2	9	9	N	8					117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1904	2	9	9	N	8					96
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					96
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					96
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1671	2	24	9	N	22					118
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1564	2	21	9	N	19					137
*05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					137

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

12	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	145	1	2828	2	N	17					211
						19	9									
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	748	1	2860	2	N	12	173	1			50
						13	9									
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	676	1	2542	2	N	18					68
						20	9									
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	748	1	2848	2	N	33					101
						36	9									
04	3150 X	2969	-0-	-181	-0-	2927	2	42	9	N	38					139
05	3255 X	2908	-0-	-347	-0-	2901	2	7	9	N	6					145

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	953	2	34	9	N	31	192	1			579
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1552	2	53	9	N	48					627
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1533	2	41	9	N	37					664
03	992 N	906	-0-	-86	-0-	888	2	18	9	N	16					680
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1758	2	91	9	N	83	192	1			571
*05	3100 N	4838	-0-	1738	1738	4656	2	182	9	N	165					736

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1519	2	25	9	N	23					121
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1620	2	62	9	N	56	162	1			15
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1321	2	36	9	N	33					48
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1657	2	N	13					61
							14	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1416	2	55	9	N	50					111
*05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1278	2	26	9	N	24					135

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	347	1	2064	2	N	25					220
							28	9									
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	32	1	1746	2	N	56	194	1			82
							62	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	112	1	1638	2	N	2					84
							2	9									
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	1	1910	2	N	21					105
							23	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2071	2	62	9	N	56					161
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2095	2	42	9	N	38					199

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1286	2	32	9	N	29	1	1			148
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1768	2	17	9	N	15					163
02	1512	N	1386	-0-	-126	-0-	1360	2	26	9	N	24	1	1			186
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1479	2	20	9	N	18					204
04	1740	N	1397	-0-	-343	-0-	1379	2	18	9	N	16	162	1			58
05	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1384	2	7	9	N	6					64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1289	2	19	9	N	17					452
01	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					452
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	535	2	23	9	N	21					473
03	1302	N	555	-0-	-747	-0-	542	2	13	9	N	12	92	1			393
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	439	2	18	9	N	16					409
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1149	2	34	9	N	31					440

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1690	-0-	-139	-0-	312	1	1345	2	N	30					81
							33	9									
01	1860	X	1736	-0-	-124	-0-	241	1	1466	2	N	26					107
							29	9									
02	1708	X	1002	-0-	-706	-0-	969	2	33	9	N	30	3	1			134
03	1891	X	1736	-0-	-155	-0-	1718	2	18	9	N	16					150
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2142	2	39	9	N	35	126	1			59
*05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2224	2	22	9	N	20					79

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	2	33	9	N	30					104
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4338	2	51	9	N	46					150
02	3612	X	2637	-0-	-975	-0-	2627	2	10	9	N	9					159
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4517	2	68	9	N	62					221
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4210	2	44	9	N	40	185	1			76
*05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4350	2	40	9	N	36					112

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1520	2	6	9	N	5					328
01	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1509	2	6	9	N	5					333
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	2	8	9	N	7					340
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1491	2	12	9	N	11					351
04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1273	2	13	9	N	12					363
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					363

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2415	-0-	-685	6176	109	1	2281	2	N	23					51
							25	9									
01	3100	N	2394	-0-	-706	5470	349	1	2032	2	N	12					63
							13	9									
02	2800	N	2264	-0-	-536	4934	326	1	1920	2	N	16					79
							18	9									
03	3100	N	2426	-0-	-674	4260	219	1	2181	2	N	24					103
							26	9									
04	3000	N	2436	-0-	-564	3696	2400	2	36	9	N	33					136
*05	3100	N	1898	-0-	-1202	2494	1884	2	14	9	N	13					149

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10					241
01	620	N	256	-0-	-364	-0-	253	2	3	9	N	3					244
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					247
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	561	2	10	9	N	9					256
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8					264
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	195	2	3	9	N	3					267

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	5695	2	502	9	N	456	389	1			198
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4561	2	570	9	N	518	369	1			347
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3065	2	262	9	N	238	374	1			211
03	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2767	2	114	9	N	104	188	1			127
04	3480	X	2437	-0-	-1043	-0-	2374	2	63	9	N	57					184
05	3596	X	2249	-0-	-1347	-0-	2202	2	47	9	N	43					227

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					96
01	2046	N	1577	-0-	-469	-0-	1577	2			N	-0-					96
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					96
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					96
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			N	-0-					96
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					96

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	N	3					75
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4043	2	9	9	N	8					83
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3033	2	6	9	N	5					88
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4045	2	8	9	N	7					95
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3658	2	9	9	N	8					103
*05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3679	2	7	9	N	6					109

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	N	29					94
							32	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	340	1	1374	2	N	24					118
							26	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	315	1	1308	2	N	22					140
							24	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	222	1	1435	2	N	28					168
							31	9									
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1657	2	36	9	N	33					201
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1781	2	36	9	N	33	180	1			54

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31	175	1			58
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1689	2	35	9	N	32					90
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1482	2	29	9	N	26					116
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1563	2	32	9	N	29					145
04	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1579	2	35	9	N	32					177
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1701	2	30	9	N	27					204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	N	5					45
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2033	2	10	9	N	9					54
02	2268	N	2211	-0-	-57	-0-	2198	2	13	9	N	12					66
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2					68
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3					71
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2560	2	4	9	N	4					75

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

12	7719	X	5918	-0-	-1801	-0-	5916	2	2	9	N	2					339
01	7719	X	6085	-0-	-1634	-0-	6079	2	6	9	N	5					344
02	6972	X	6098	-0-	-874	-0-	6079	2	19	9	N	17					361
03	7719	X	4328	-0-	-3391	-0-	4317	2	11	9	N	10					371
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8877	2	19	9	N	17					388
*05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8263	2	17	9	N	15					403

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

12	4991	X	4174	-0-	-817	-0-	4161	2	13	9	N	12					72
01	6355	X	4414	-0-	-1941	-0-	4400	2	14	9	N	13					85
02	5740	X	4173	-0-	-1567	-0-	4154	2	19	9	N	17					102
03	6355	X	6300	-0-	-55	-0-	6281	2	19	9	N	17					119
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5810	2	24	9	N	22					141
*05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6502	2	31	9	N	28					169

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

12	3100	N	1786	-0-	-1314	749	99	1	1666	2	N	19					195
							21	9									
01	2665	N	1916	-0-	-749	-0-	340	1	1552	2	N	22	188	1			29
							24	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	312	1	1570	2	N	18					47
							20	9									
03	3100	N	3724	-0-	624	624	396	1	3261	2	N	61					108
							67	9									
04	3000	N	3365	-0-	365	989	3304	2	61	9	N	55					163
*05	3100	N	2861	-0-	-239	750	2826	2	35	9	N	32					195

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3022	2	51	9	N	46	197	1			196
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2380	2	19	9	N	17					213
02	1988	X	1711	-0-	-277	-0-	1688	2	23	9	N	21					234
03	2201	X	1712	-0-	-489	-0-	1686	2	26	9	N	24					258
04	2130	X	1092	-0-	-1038	-0-	1077	2	15	9	N	14	184	1			88
05	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1575	2	9	9	N	8					96

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

12	9548	X	7742	-0-	-1806	-0-	312	1	7323	2	N	97	184	1			234
							107	9									
01	9548	X	7791	-0-	-1757	-0-	312	1	7385	2	N	85	178	1			141
							94	9									
02	8372	X	6808	-0-	-1564	-0-	282	1	6435	2	N	83					224
							91	9									
03	8742	X	7258	-0-	-1484	-0-	312	1	6854	2	N	84					308
							92	9									
04	7800	X	6990	-0-	-810	-0-	6916	2	74	9	N	67	179	1			196
05	7781	X	6627	-0-	-1154	-0-	6568	2	59	9	N	54					250

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2					126
01	1829	N	1062	-0-	-767	-0-	1061	2	1	9	N	1					127
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	N	4					131
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2010	2	4	9	N	4					135
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					135
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					135

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2592	2	10	9	N	9					405
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2864	2	7	9	N	6					411
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2276	2	4	9	N	4	176	1			239
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	N	1					240
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2807	2	7	9	N	6					246
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	2	4	9	N	4					250

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	748	1	4486	2	N	1					80
							1	9									
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	748	1	4537	2	N	1					81
							1	9									
02	4788	X	4337	-0-	-451	-0-	676	1	3657	2	N	4					85
							4	9									
03	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	483	1	4594	2	N	4					89
							4	9									
04	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	4721	2			N	-0-					89
05	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	4881	2			N	-0-					89

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
01	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
02	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
03	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
04	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37
05	0	W	-0-	-0-	-0-	694					N	-0-					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018 - P/A 03/05/18

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2318	2	48	9	N	44	185	1			469
01	2573 N	2405	-0-	-168	-0-	2352	2	53	9	N	48					517
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2085	2	51	9	N	46					563
03	2356 N	1946	-0-	-410	-0-	1917	2	29	9	N	26					589
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2549	2	51	9	N	46	189	1			446
05	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	2052	2	39	9	N	35					481

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

12	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6280	2	2	9	N	2					139
01	6231 X	5684	-0-	-547	-0-	5678	2	6	9	N	5					144
02	5068 X	2856	-0-	-2212	-0-	2855	2	1	9	N	1					145
03	6386 X	4964	-0-	-1422	-0-	4961	2	3	9	N	3					148
04	6180 X	4389	-0-	-1791	-0-	4380	2	9	9	N	8					156
05	6293 X	4226	-0-	-2067	-0-	4226	2			N	-0-					156

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	449	1	2292	2	N	3					54
						3	9									
01	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	345	1	2162	2	N	7					61
						8	9									
02	2324 X	1906	-0-	-418	-0-	479	1	1426	2	N	1	2	1			60
						1	9									
03	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	572	1	1919	2	N	1					61
						1	9									
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					61
*05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6258	2	36	9	N	33					259
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6473	2	21	9	N	19					278
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6473	2	26	9	N	24					302
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6249	2	34	9	N	31	195	1			138
04	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5931	2	21	9	N	19					157
*05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6109	2	22	9	N	20					177

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	493	1	1511	2	N	5					100
							6	9									
01	1736	X	1703	-0-	-33	-0-	507	1	1189	2	N	6					106
							7	9									
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	443	1	1084	2	N	-0-					106
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	506	1	1579	2	N	8					114
							9	9									
04	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	1343	2	13	9	N	12					126
05	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	1343	2	4	9	N	4					130

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

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

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	88	1			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					68
04	14B2	EXT	688	-0-	688	688	665	2	23	9	N	21					89
05	14B2	EXT	844	-0-	844	1532	813	2	31	9	N	28					117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	330	1	1054	2	N	-0-					65
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	345	1	1166	2	N	2					67
							2	9									
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	298	1	848	2	N	1					68
							1	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	341	1	1034	2	N	16					84
							18	9									
04	1470	N	933	-0-	-537	-0-	902	2	31	9	N	28					112
05	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	2			N	-0-					112

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1055	2	N	45					190
							50	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	526	1	1236	2	N	17					207
							19	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	153	1	1093	2	N	13					220
							14	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	2	N	72					292
							79	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1582	2	90	9	N	82	188	1			186
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1345	2	108	9	N	98	181	1			103

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

12	6076	X	5006	-0-	-1070	-0-	4999	2	7	9	N	6					183
01	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	5532	2	10	9	N	9					192
02	5068	X	4834	-0-	-234	-0-	4797	2	37	9	N	34					226
03	5766	X	5162	-0-	-604	-0-	5141	2	21	9	N	19					245
04	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	5018	2	22	9	N	20	95	1			170
05	5549	X	4841	-0-	-708	-0-	4824	2	17	9	N	15					185

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5106	2	6	9	N	5					119
01	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					119
02	2100	X	1546	-0-	-554	-0-	1546	2			N	-0-					119
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2843	2	14	9	N	13					132
04	2250	X	2003	-0-	-247	-0-	2002	2	1	9	N	1					133
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					133

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

12	3100	N	1854	-0-	-1246	5098	134	1	1703	2	N	15				45
							17	9								
01	3100	N	2162	-0-	-938	4160	497	1	1634	2	N	28				73
							31	9								
02	2800	N	1828	-0-	-972	3188	456	1	1342	2	N	27				100
							30	9								
03	3100	N	2256	-0-	-844	2344	390	1	1836	2	N	27				127
							30	9								
04	3000	N	2260	-0-	-740	1604	2226	2	34	9	N	31				158
*05	3100	N	1991	-0-	-1109	495	1960	2	31	9	N	28				186

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

12	3255	X	1909	-0-	-1346	-0-	1900	2	9	9	N	8				200
01	3162	X	2035	-0-	-1127	-0-	2026	2	9	9	N	8				208
02	2856	X	2170	-0-	-686	-0-	2164	2	6	9	N	5				213
03	3162	X	2552	-0-	-610	-0-	2548	2	4	9	N	4				217
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2423	2	7	9	N	6				223
05	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	2152	2	6	9	N	5				228

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

12	4526	X	3580	-0-	-946	-0-	3565	2	15	9	N	14				370
01	4743	X	4134	-0-	-609	-0-	4106	2	28	9	N	25				395
02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	4207	2	35	9	N	32	193	1		234
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4892	2	18	9	N	16				250
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4534	2	23	9	N	21				271
05	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4509	2	10	9	N	9				280

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	459	1	393	2	N	-0-				44
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	495	1	685	2	N	-0-				44
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	438	1	826	2	N	-0-				44
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	501	1	1255	2	N	-0-				44
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	2	4	9	N	4				48
05	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			N	-0-				48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	492	1	1448	2	N	24					80
							26	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	512	1	1600	2	N	40					120
							44	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	455	1	1397	2	N	12					132
							13	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	404	1	1618	2	N	8					140
							9	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2022	2	8	9	N	7					147
05	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1701	2	14	9	N	13					160

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2398	-0-	-702	1403	500	1	1898	2	N	-0-					48
01	3100	N	2251	-0-	-849	554	520	1	1711	2	N	18					66
							20	9									
02	2589	N	2035	-0-	-554	-0-	453	1	1582	2	N	-0-					66
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	510	1	1831	2	N	1					67
							1	9									
04	2160	N	1836	-0-	-324	-0-	1836	2			N	-0-					67
05	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1812	2			N	-0-					67

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	341	1	1713	2	N	29					79
							32	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	341	1	1600	2	N	12					91
							13	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	327	1	1440	2	N	-0-					91
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	147	1	1664	2	N	3					94
							3	9									
04	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	1689	2			N	-0-					94
05	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					94

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	3					35
							3	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	N	13					48
							14	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	101	1	390	2	N	-0-					48
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	155	1	594	2	N	8					56
							9	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3					59
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					59

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	1782	-0-	-357	-0-	292	1	1457	2	N	30					94
							33	9									
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	28	1	2546	2	N	22					116
							24	9									
02	1932	X	1920	-0-	-12	-0-	1878	2	42	9	N	38					154
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1993	2	31	9	N	28					182
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2486	2	29	9	N	26					208
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	1997	2	21	9	N	19	175	1			52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	330	1	1067	2	N	5					41
							6	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	346	1	912	2	N	12					53
							13	9									
02	1288	N	755	-0-	-533	-0-	182	1	570	2	N	3					56
							3	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1372	2	N	4					60
							4	9									
04	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			N	-0-					60
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					60

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

12	2449	X	1367	-0-	-1082	-0-	1367	2			N	-0-					265
01	2232	X	2135	-0-	-97	-0-	2111	2	24	9	N	22					287
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13	9	N	12					299
03	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1250	2	8	9	N	7					306
04	2070	N	1677	-0-	-393	-0-	1656	2	21	9	N	19					325
*05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2606	2	13	9	N	12					337

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

12	4309	X	3272	-0-	-1037	-0-	3263	2	9	9	N	8					202
01	4309	X	1902	-0-	-2407	-0-	1896	2	6	9	N	5					207
02	3808	X	1909	-0-	-1899	-0-	1896	2	13	9	N	12					219
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4256	2	13	9	N	12	68	1			163
04	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	3855	2	13	9	N	12					175
*05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3919	2	11	9	N	10					185

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

12	8370	X	6684	-0-	-1686	-0-	6529	2	155	9	N	141	193	1			518
01	8122	X	7903	-0-	-219	-0-	7751	2	152	9	N	138	192	1			464
02	7196	X	6443	-0-	-753	-0-	6304	2	139	9	N	126	185	1			405
03	8060	X	7364	-0-	-696	-0-	7231	2	133	9	N	121					526
04	7800	X	7265	-0-	-535	-0-	7087	2	178	9	N	162	182	1			506
05	7905	X	7447	-0-	-458	-0-	7320	2	127	9	N	115					621

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

12	8897	X	7864	-0-	-1033	-0-	7668	2	196	9	N	178	193	1			517
01	9300	X	8108	-0-	-1192	-0-	7915	2	193	9	N	175	195	1			497
02	8400	X	6996	-0-	-1404	-0-	6834	2	162	9	N	147	196	1			448
03	9300	X	6895	-0-	-2405	-0-	6708	2	187	9	N	170					618
04	8100	X	6675	-0-	-1425	-0-	6488	2	187	9	N	170	193	1			595
05	8122	X	7303	-0-	-819	-0-	7110	2	193	9	N	175	188	1			582

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9118	2	155	9	N	141					799
01	8742 X	8727	-0-	-15	-0-	8553	2	174	9	N	158	193	1			764
02	7896 X	7609	-0-	-287	-0-	7463	2	146	9	N	133	177	1			720
03	9269 X	8121	-0-	-1148	-0-	7992	2	129	9	N	117	98	1			739
04	8970 X	7736	-0-	-1234	-0-	7575	2	161	9	N	146	192	1			693
05	9269 X	7839	-0-	-1430	-0-	7706	2	133	9	N	121	183	1			631

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4426	2	15	9	N	14					291
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4727	2	20	9	N	18					309
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4727	2	14	9	N	13					322
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4010	2	22	9	N	20	187	1			155
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4302	2	22	9	N	20					175
*05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	2	6	9	N	5					180

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	130	1	1462	2	N	12					140
						13	9									
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	496	1	1372	2	N	15					155
						17	9									
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	452	1	1212	2	N	9					164
						10	9									
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	276	1	1351	2	N	15					179
						17	9									
04	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1627	2	20	9	N	18					197
05	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	1481	2	19	9	N	17	174	1			40

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	102	1	1884	2	N	24					184
						26	9									
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	279	1	422	2	N	8					192
						9	9									
02	1820 N	40	-0-	-1780	-0-	40	1			N	-0-					192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			187
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2685	2	109	9	N	99	187	1			99
*05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2685	2	25	9	N	23					122

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

12	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	1173	1	5299	2	N	132	184	1			154
						145	9									
01	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1184	1	5248	2	N	171	189	1			136
						188	9									
02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	1051	1	5297	2	N	143	189	1			90
						157	9									
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	1179	1	4882	2	N	136					226
						150	9									
04	4950 X	4575	-0-	-375	-0-	4378	2	197	9	N	179	186	1			219
05	5115 X	4377	-0-	-738	-0-	4217	2	160	9	N	145	179	1			185

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

12	4278 X	4078	-0-	-200	-0-	4048	2	30	9	N	27					357
01	4867 X	4319	-0-	-548	-0-	4290	2	29	9	N	26					383
02	4396 X	4319	-0-	-77	-0-	4290	2	29	9	N	26					409
03	4867 X	4424	-0-	-443	-0-	4392	2	32	9	N	29	123	1			315
04	4440 X	3912	-0-	-528	-0-	3883	2	29	9	N	26					341
05	4774 X	3818	-0-	-956	-0-	3792	2	26	9	N	24					365

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

12	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	18292	2	35	9	Y	32	13	1			159
01	20752 X	20752	-0-	-0-	-0-	20675	2	77	9	Y	70	180	1			49
02	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	18276	2	61	9	Y	55	9	1			95
03	20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	45	1	20755	2	Y	7					102
						8	9									
04	19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	19908	2	13	9	Y	12					114
*05	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20051	2	19	9	Y	17					131

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

12	24428 X	22513	-0-	-1915	-0-	22087	2	426	9	N	387	356	1			173
01	24304 X	22989	-0-	-1315	-0-	22700	2	289	9	N	263	179	1			257
02	21700 X	20975	-0-	-725	-0-	20639	2	336	9	N	305	384	1			178
03	23684 X	23148	-0-	-536	-0-	22775	2	373	9	N	339	379	1			138
04	22260 X	20263	-0-	-1997	-0-	19919	2	344	9	N	313	371	1			80
05	23219 X	21121	-0-	-2098	-0-	20778	2	343	9	N	312	190	1			202

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486

12	49221 X	49221	-0-	-0-	-0-	48329	2	892	9	N	811	580	1			2991
01	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	39615	2	878	9	N	798	967	1			2822
02	21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	20858	2	484	9	N	440	568	1			2694
03	27344 X	27344	-0-	-0-	-0-	26775	2	569	9	N	517	743	1			2468
04	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	36470	2	772	9	N	702	766	1			2404
*05	39675 X	39675	-0-	-0-	-0-	38913	2	762	9	N	693	562	1			2535

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27032 X	22734	-0-	-4298	-0-	22347	2	387	9	N	352	395	1			719
01	26288 X	21572	-0-	-4716	-0-	21266	2	306	9	N	278	195	1			802
02	21728 X	-0-	-0-	-21728	-0-					N	2	109	1			695
03	23405 X	-0-	-0-	-23405	-0-					N	137					832
04	28541 X	28541	-0-	-0-	-0-	28342	2	199	9	N	181	381	1			632
*05	27647 X	27647	-0-	-0-	-0-	27143	2	504	9	N	458	574	1			516

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

12	3286 X	1265	-0-	-2021	-0-	1257	2	8	9	N	7					128
01	2573 X	1657	-0-	-916	-0-	1649	2	8	9	N	7	10	1			125
02	1988 X	1380	-0-	-608	-0-	1378	2	2	9	N	2					127
03	1953 X	1310	-0-	-643	-0-	1307	2	3	9	N	3					130
04	1680 X	1439	-0-	-241	-0-	1436	2	3	9	N	3					133
05	1643 X	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-					133

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493

12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					503
01	12865 X	10082	-0-	-2783	-0-	9793	2	289	9	N	263					766
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9793	2	193	9	N	175	193	1			748
03	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9039	2	215	9	N	195	192	1			751
04	9750 X	9046	-0-	-704	-0-	8816	2	230	9	N	209	378	1			582
05	11067 X	6711	-0-	-4356	-0-	6547	2	164	9	N	149	181	1			550

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

12	7192 X	5003	-0-	-2189	-0-	4853	2	150	9	N	136					838
01	7192 X	6206	-0-	-986	-0-	6079	2	127	9	N	115	192	1			761
02	6328 X	3801	-0-	-2527	-0-	3684	2	117	9	N	106					867
03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6835	2	204	9	N	185	379	1			673
04	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6713	2	196	9	N	178					851
*05	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8542	2	252	9	N	229	383	1			697

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

12	4123 X	4026	-0-	-97	-0-	3875	2	151	9	Y	137	187	1			144
01	4123 X	3799	-0-	-324	-0-	3624	2	175	9	Y	159	186	1			117
02	3724 X	1880	-0-	-1844	-0-	1810	2	70	9	Y	64	1	1			180
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	171	1	4093	2	Y	137	181	1			136
						151	9									
*04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3856	2	224	9	Y	204	185	1			155
05	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	3793	2	143	9	Y	130	181	1			104

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

12	12338 X	5152	-0-	-7186	-0-	4906	2	246	9	N	224	189	1			649
01	12338 X	5988	-0-	-6350	-0-	5784	2	204	9	N	185	366	1			468
02	18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	17951	2	238	9	N	216	195	1			489
03	18910 X	18514	-0-	-396	-0-	18247	2	267	9	N	243	188	1			544
04	18300 X	7136	-0-	-11164	-0-	6895	2	241	9	N	219	182	1			581
05	18910 X	8105	-0-	-10805	-0-	7878	2	227	9	N	206	180	1			607

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	826	1	8018	2	N	243	371	1			90
							267	9									
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	728	1	8352	2	N	186	188	1			88
							205	9									
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	748	1	6336	2	N	203	189	1			102
							223	9									
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	868	1	7338	2	N	254	181	1			175
							279	9									
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7240	2	252	9	N	229	187	1			217
*05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7141	2	284	9	N	258	413	1			62

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

12	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17144	2	631	9	N	574	580	1			3413
01	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	16995	2	628	9	N	571	576	1			3408
02	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15239	2	591	9	N	537	587	1			3358
03	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	15868	2	530	9	N	482	360	1			3480
04	16980	X	15156	-0-	-1824	-0-	14619	2	537	9	N	488	539	1			3429
05	17763	X	15507	-0-	-2256	-0-	14947	2	560	9	N	509	382	1			3556

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

12	11036	X	9917	-0-	-1119	-0-	824	1	8803	2	N	264	187	1			165
							290	9									
01	11036	X	10393	-0-	-643	-0-	1188	1	8913	2	N	265	188	1			242
							292	9									
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	1025	1	8591	2	N	273	380	1			135
							300	9									
03	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	1221	1	9578	2	N	273	186	1			222
							300	9									
04	10440	X	9367	-0-	-1073	-0-	9089	2	278	9	N	253	371	1			104
05	10974	X	9091	-0-	-1883	-0-	8838	2	253	9	N	230	175	1			159

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305

12	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	565	1	2967	2	N	265	198	1			178
							292	9									
01	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	579	1	2937	2	N	306	377	1			107
							337	9									
02	3584	X	3451	-0-	-133	-0-	545	1	2595	2	N	283	182	1			208
							311	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	901	1	2818	2	N	278	375	1			111
							306	9									
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	3719	2	420	9	N	382	183	1			310
*05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4205	2	297	9	N	270	373	1			207

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233

12	10261	X	7743	-0-	-2518	-0-	695	1	6842	2	N	187	221	1			212
							206	9									
01	10261	X	7999	-0-	-2262	-0-	616	1	7212	2	N	155	188	1			179
							171	9									
02	7840	X	6287	-0-	-1553	-0-	663	1	5446	2	N	162	205	1			136
							178	9									
03	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	695	1	7433	2	N	156	173	1			119
							172	9									
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9447	2	658	9	N	598	546	1			171
*05	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	10603	2	474	9	N	431	553	1			49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	1031	1	8284	2	N	192	201	1			104
							211	9									
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1181	1	7684	2	N	198	190	1			112
							218	9									
02	8904	X	8163	-0-	-741	-0-	1132	1	6823	2	N	189	193	1			108
							208	9									
03	9858	X	9277	-0-	-581	-0-	1199	1	7859	2	N	199	185	1			122
							219	9									
04	9540	X	9273	-0-	-267	-0-	9058	2	215	9	N	195	183	1			134
05	9517	X	8269	-0-	-1248	-0-	8064	2	205	9	N	186	181	1			139

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	842	1	14502	2	N	341	236	1			324
							375	9									
01	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	820	1	14299	2	N	272	378	1			218
							299	9									
02	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	760	1	12807	2	N	297	211	1			304
							327	9									
03	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	830	1	14054	2	N	283	374	1			213
							311	9									
04	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13088	2	349	9	N	317	375	1			155
05	13764	X	13703	-0-	-61	-0-	13442	2	261	9	N	237	188	1			204

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	5524	-0-	-3745	-0-	5396	2	128	9	N	116					652
01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	9946	2	298	9	N	271	386	1			537
02	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10592	2	250	9	N	227	193	1			571
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9371	2	231	9	N	210	190	1			591
04	9900	X	7605	-0-	-2295	-0-	7452	2	153	9	N	139	188	1			542
05	10881	X	5785	-0-	-5096	-0-	5653	2	132	9	N	120					662

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438	X	12465	-0-	-2973	-0-	12183	2	282	9	N	256					1108
01	14694	X	12107	-0-	-2587	-0-	11834	2	273	9	N	248	190	1			1166
02	13272	X	12198	-0-	-1074	-0-	11935	2	263	9	N	239	560	1			845
03	14043	X	10417	-0-	-3626	-0-	10155	2	262	9	N	238	190	1			893
04	12060	X	11435	-0-	-625	-0-	11170	2	265	9	N	241	369	1			765
05	13516	X	12673	-0-	-843	-0-	12413	2	260	9	N	236	188	1			813

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	9069	-0-	-2370	-0-	8813	2	256	9	N	233	186	1			664
01	11408	X	10989	-0-	-419	-0-	10667	2	322	9	N	293	376	1			581
02	10220	X	9027	-0-	-1193	-0-	8748	2	279	9	N	254	190	1			645
03	11501	X	9944	-0-	-1557	-0-	9656	2	288	9	N	262	365	1			542
04	11130	X	9805	-0-	-1325	-0-	9509	2	296	9	N	269	189	1			622
05	10974	X	10208	-0-	-766	-0-	9925	2	283	9	N	257	197	1			682

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	1058	1	2118	2	Y	70	4	1			88
						77	9									
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1009	1	1871	2	Y	72					160
						79	9									
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	957	1	1562	2	Y	75	3	1			232
						83	9									
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	788	1	2029	2	Y	75	188	1			119
						83	9									
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4955	2	61	9	Y	55					174
*05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3771	2	90	9	Y	82	183	1			73

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

12	8401 X	7223	-0-	-1178	-0-	7076	2	147	9	N	134	194	1			479
01	8742 X	7177	-0-	-1565	-0-	7021	2	156	9	N	142	192	1			429
02	7896 X	6303	-0-	-1593	-0-	6179	2	124	9	N	113	182	1			360
03	7688 X	6961	-0-	-727	-0-	6831	2	130	9	N	118					478
04	7260 X	7156	-0-	-104	-0-	7014	2	142	9	N	129	185	1			422
05	7223 X	7210	-0-	-13	-0-	7065	2	145	9	N	132					554

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4502	2	389	9	N	354	378	1			1368
01	3131 X	2049	-0-	-1082	-0-	1803	2	246	9	N	224	378	1			1214
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2494	2	370	9	N	336	184	1			1366
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5883	2	535	9	N	486	713	1			1139
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4386	2	493	9	N	448	191	1			1396
*05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5287	2	523	9	N	475	569	1			1302

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

12	11346 X	10848	-0-	-498	-0-	10642	2	206	9	Y	187	188	1			202
01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	11679	2	206	9	Y	187	186	1			203
02	10248 X	10142	-0-	-106	-0-	9951	2	191	9	Y	174	194	1			183
03	11346 X	11249	-0-	-97	-0-	45	1	11044	2	Y	145	186	1			142
						160	9									
04	10980 X	10666	-0-	-314	-0-	10394	2	272	9	Y	247	184	1			205
05	11346 X	10182	-0-	-1164	-0-	10019	2	163	9	Y	148	187	1			166

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

12	17732 X	15250	-0-	-2482	-0-	1730	1	13516	2	N	4					98
						4	9									
01	17732 X	14638	-0-	-3094	-0-	1714	1	12911	2	N	12					110
						13	9									
02	15428 X	12137	-0-	-3291	-0-	1499	1	10620	2	N	16	6	1			120
						18	9									
03	16523 X	14606	-0-	-1917	-0-	1736	1	12698	2	N	156					276
						172	9									
04	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	21789	2	39	9	N	35					311
*05	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	22095	2	17	9	N	15					326

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

12	15438 X	15138	-0-	-300	-0-	14710	2	428	9	N	389	383	1			1386
01	15810 X	14286	-0-	-1524	-0-	13845	2	441	9	N	401	576	1			1211
02	14280 X	12041	-0-	-2239	-0-	11625	2	416	9	N	378	184	1			1405
03	15407 X	10430	-0-	-4977	-0-	10140	2	290	9	N	264	377	1			1292
04	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	16048	2	451	9	N	410	368	1			1334
05	15128 X	10471	-0-	-4657	-0-	10182	2	289	9	N	263	193	1			1404

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	9347	-0-	-356	-0-	8986	2	361	9	Y	328	189	1			278
01	9703	X	9575	-0-	-128	-0-	9369	2	206	9	Y	187	375	1			90
02	8764	X	7229	-0-	-1535	-0-	6981	2	248	9	Y	225	192	1			123
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	45	1	9528	2	Y	267	189	1			201
							294	9									
04	9390	X	8980	-0-	-410	-0-	8688	2	292	9	Y	265	371	1			95
05	9579	X	9020	-0-	-559	-0-	8632	2	388	9	Y	353	371	1			77

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

12	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	164	1	5524	2	N	130					356
							143	9									
01	6138	X	5485	-0-	-653	-0-	402	1	4947	2	N	124	188	1			292
							136	9									
02	5488	X	5383	-0-	-105	-0-	375	1	4861	2	N	134	188	1			238
							147	9									
03	5952	X	5935	-0-	-17	-0-	253	1	5518	2	N	149	185	1			202
							164	9									
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5771	2	140	9	N	127	186	1			143
*05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5828	2	152	9	N	138	165	1			116

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

12	5952	X	5650	-0-	-302	-0-	919	1	4626	2	N	95					305
							105	9									
01	5952	X	5780	-0-	-172	-0-	1159	1	4502	2	N	108	189	1			224
							119	9									
02	5376	X	5280	-0-	-96	-0-	1137	1	4009	2	N	122	1	1			345
							134	9									
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1061	1	5669	2	N	142	373	1			114
							156	9									
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6730	2	145	9	N	132					246
*05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6057	2	127	9	N	115	186	1			175

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

12	10230	X	9592	-0-	-638	-0-	1038	1	8474	2	N	73	12	1			247
							80	9									
01	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	999	1	8227	2	N	98	190	1			155
							108	9									
02	9268	X	8139	-0-	-1129	-0-	912	1	7142	2	N	77	6	1			226
							85	9									
03	10261	X	9264	-0-	-997	-0-	1060	1	8106	2	N	89	187	1			128
							98	9									
04	9930	X	7926	-0-	-2004	-0-	7832	2	94	9	N	85					213
05	9579	X	8133	-0-	-1446	-0-	8056	2	77	9	N	70	184	1			99

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

12	17019	X	15734	-0-	-1285	-0-	1084	1	14319	2	N	301					722
							331	9									
01	17019	X	14802	-0-	-2217	-0-	1488	1	12952	2	N	329	562	1			489
							362	9									
02	15372	X	12008	-0-	-3364	-0-	1105	1	10605	2	N	271	378	1			382
							298	9									
03	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-					382
04	16170	X	10869	-0-	-5301	-0-	10768	2	101	9	N	92	189	1			285
05	15748	X	12057	-0-	-3691	-0-	11835	2	222	9	N	202	187	1			300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	6848	-0-	-2359	-0-	6487	2	361	9	N	328	189	1			1156
01	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16532	2	336	9	N	305	200	1			1261
02	8316	X	6008	-0-	-2308	-0-	5661	2	347	9	N	315	387	1			1189
03	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	15883	2	389	9	N	354	370	1			1173
04	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15262	2	398	9	N	362	370	1			1165
*05	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15272	2	387	9	N	352	367	1			1150

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

12	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	18158	2	578	9	N	525	382	1			1729
01	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	19682	2	705	9	N	641	752	1			1618
02	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	19682	2	611	9	N	555	576	1			1597
03	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	20033	2	800	9	N	727	746	1			1578
04	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	19918	2	763	9	N	694	772	1			1500
*05	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	20207	2	751	9	N	683	564	1			1619

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13535 - 17668

12	10819	X	8983	-0-	-1836	-0-	243	1	8556	2	N	167	189	1			306
							184	9									
01	10819	X	6481	-0-	-4338	-0-	542	1	5797	2	N	129	188	1			247
							142	9									
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	550	1	8127	2	N	201	370	1			78
							221	9									
03	9827	X	8873	-0-	-954	-0-	406	1	8268	2	N	181	179	1			80
							199	9									
04	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8674	2	172	9	N	156	182	1			54
*05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10416	2	209	9	N	190	174	1			70

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

12	12462	X	11387	-0-	-1075	-0-	283	1	10897	2	N	188	188	1			393
							207	9									
01	12431	X	10365	-0-	-2066	-0-	609	1	9467	2	N	263	370	1			286
							289	9									
02	10948	X	9957	-0-	-991	-0-	570	1	9190	2	N	179	185	1			280
							197	9									
03	11842	X	11033	-0-	-809	-0-	510	1	10292	2	N	210	362	1			128
							231	9									
04	11460	X	10268	-0-	-1192	-0-	10091	2	177	9	N	161	182	1			107
05	11377	X	10495	-0-	-882	-0-	10245	2	250	9	N	227	182	1			152

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

12	8959	X	6663	-0-	-2296	-0-	6468	2	195	9	N	177	374	1			496
01	8959	X	8073	-0-	-886	-0-	7875	2	198	9	N	180	189	1			487
02	7084	X	6286	-0-	-798	-0-	6068	2	218	9	N	198	192	1			493
03	7533	X	6913	-0-	-620	-0-	6618	2	295	9	N	268	188	1			573
04	7800	X	6588	-0-	-1212	-0-	6291	2	297	9	N	270	369	1			474
05	8060	X	6122	-0-	-1938	-0-	5872	2	250	9	N	227	193	1			508

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

12	10602	X	8070	-0-	-2532	-0-	7838	2	232	9	N	211	383	1			282
01	10602	X	9798	-0-	-804	-0-	9500	2	298	9	N	271	188	1			365
02	9520	X	7329	-0-	-2191	-0-	7124	2	205	9	N	186	192	1			359
03	10075	X	7383	-0-	-2692	-0-	7095	2	288	9	N	262	376	1			245
04	9510	X	7769	-0-	-1741	-0-	7510	2	259	9	N	235	186	1			294
05	9796	X	7922	-0-	-1874	-0-	7611	2	311	9	N	283	371	1			206

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26204 X	26204	-0-	-0-	-0-	1102	1	24578	2	N	476	554	1			239
						524	9									
01	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	1125	1	24113	2	N	553	557	1			235
						608	9									
02	22003 X	22003	-0-	-0-	-0-	1012	1	20461	2	N	482	189	1			528
						530	9									
03	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	994	1	18423	2	N	404	554	1			378
						444	9									
04	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16048	2	371	9	N	337	185	1			530
*05	22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	21495	2	568	9	N	516	737	1			309

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5281	2	175	9	N	159	181	1			965
01	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5387	2	224	9	N	204	193	1			976
02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	899	2	149	9	N	135	196	1			915
03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6148	2	182	9	N	165	193	1			887
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7105	2	232	9	N	211					1098
*05	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7229	2	221	9	N	201	377	1			922

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

12	14384 X	12924	-0-	-1460	-0-	791	1	11717	2	N	378	371	1			147
						416	9									
01	14167 X	13076	-0-	-1091	-0-	779	1	11824	2	N	430	380	1			197
						473	9									
02	12320 X	11363	-0-	-957	-0-	692	1	10297	2	N	340	380	1			157
						374	9									
03	13485 X	12919	-0-	-566	-0-	868	1	11633	2	N	380	379	1			158
						418	9									
04	12870 X	11293	-0-	-1577	-0-	10880	2	413	9	N	375	375	1			158
05	13082 X	11421	-0-	-1661	-0-	11061	2	360	9	N	327	185	1			300

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	9327	-0-	-2453	-0-	522	1	8728	2	N	70	183	1			37
							77	9									
01	11780	X	5587	-0-	-6193	-0-	407	1	5127	2	N	48					85
							53	9									
02	9884	X	3550	-0-	-6334	-0-	386	1	3141	2	N	21	1	1			105
							23	9									
03	9672	X	6141	-0-	-3531	-0-	468	1	5621	2	N	47					152
							52	9									
04	9030	X	5340	-0-	-3690	-0-	5300	2	40	9	N	36					188
05	9331	X	6848	-0-	-2483	-0-	6782	2	66	9	N	60	177	1			71

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

12	18073	X	13905	-0-	-4168	-0-	13512	2	393	9	N	357	389	1			1059
01	17205	X	15900	-0-	-1305	-0-	15559	2	341	9	N	310	383	1			986
02	15036	X	12516	-0-	-2520	-0-	12248	2	268	9	N	244	192	1			1038
03	16275	X	14738	-0-	-1537	-0-	14356	2	382	9	N	347	384	1			1001
04	15570	X	14724	-0-	-846	-0-	14355	2	369	9	N	335	190	1			1146
05	15903	X	14384	-0-	-1519	-0-	14058	2	326	9	N	296	372	1			1070

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	508	1	7928	2	N	181	187	1			154
							199	9									
01	8184	X	4346	-0-	-3838	-0-	325	1	3943	2	N	71	183	1			42
							78	9									
02	7616	X	3482	-0-	-4134	-0-	217	1	3140	2	N	114	1	1			155
							125	9									
03	8432	X	1257	-0-	-7175	-0-	20	1	1214	2	N	21					176
							23	9									
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					176
05	8649	X	4583	-0-	-4066	-0-	4524	2	59	9	N	54					230

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	2097	1	5327	2	N	174					694
							191	9									
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	2291	1	5039	2	N	192	543	1			343
							211	9									
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	2020	1	4225	2	N	154	190	1			307
							169	9									
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	2233	1	4626	2	N	183					490
							201	9									
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5174	2	233	9	N	212	368	1			334
*05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5503	2	180	9	N	164	174	1			324

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	18228	X	16551	-0-	-1677	-0-	2627	1	13678	2	N	224	183	1			489
							246	9									
01	18104	X	16812	-0-	-1292	-0-	2708	1	13820	2	N	258	375	1			372
							284	9									
02	16324	X	14297	-0-	-2027	-0-	2538	1	11504	2	N	232	196	1			408
							255	9									
03	18073	X	15049	-0-	-3024	-0-	2632	1	12163	2	N	231	365	1			274
							254	9									
04	17490	X	13927	-0-	-3563	-0-	13745	2	182	9	N	165	183	1			256
05	16802	X	12322	-0-	-4480	-0-	12247	2	75	9	N	68					324

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	1677	1	25923	2	N	274	365	1			173
						301	9									
01	19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	1537	1	17741	2	N	261	185	1			249
						287	9									
02	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	1438	1	20681	2	N	192					441
						211	9									
03	32027 X	32027	-0-	-0-	-0-	1743	1	29687	2	N	543	555	1			429
						597	9									
04	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	30512	2	483	9	N	439	554	1			314
*05	26137 X	26137	-0-	-0-	-0-	25764	2	373	9	N	339	366	1			287

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	1364	1	11369	2	N	200					613
						220	9									
01	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	1699	1	10148	2	N	196	548	1			261
						216	9									
02	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	1351	1	10048	2	N	215	191	1			285
						237	9									
03	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	1133	1	5759	2	N	154	184	1			255
						169	9									
04	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8301	2	127	9	N	115	188	1			182
*05	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10080	2	129	9	N	117					299

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

12	26257 X	21564	-0-	-4693	-0-	20966	2	598	9	N	544	573	1			1389
01	26257 X	22157	-0-	-4100	-0-	21471	2	686	9	N	624	774	1			1239
02	22400 X	22042	-0-	-358	-0-	21471	2	571	9	N	519	584	1			1174
03	22878 X	21371	-0-	-1507	-0-	20749	2	622	9	N	565	560	1			1179
04	22140 X	20711	-0-	-1429	-0-	20092	2	619	9	N	563	383	1			1359
05	24397 X	21222	-0-	-3175	-0-	20647	2	575	9	N	523	381	1			1501

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

12	17143 X	12352	-0-	-4791	-0-	12087	2	265	9	N	241	190	1			883
01	15903 X	13397	-0-	-2506	-0-	13142	2	255	9	N	232	189	1			926
02	13468 X	12335	-0-	-1133	-0-	12101	2	234	9	N	213	196	1			943
03	14229 X	13328	-0-	-901	-0-	13071	2	257	9	N	234	378	1			799
04	12960 X	11512	-0-	-1448	-0-	11277	2	235	9	N	214	193	1			820
05	13671 X	11737	-0-	-1934	-0-	11520	2	217	9	N	197	192	1			825

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247	187	1			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16089 X	13836	-0-	-2253	-0-	13619	2	217	9	N	197	370	1			749
01	15624 X	14083	-0-	-1541	-0-	13812	2	271	9	N	246	197	1			798
02	13440 X	12584	-0-	-856	-0-	12354	2	230	9	N	209	194	1			813
03	14725 X	14089	-0-	-636	-0-	13819	2	270	9	N	245	193	1			865
04	14250 X	13016	-0-	-1234	-0-	12782	2	234	9	N	213	191	1			887
05	14074 X	12801	-0-	-1273	-0-	12599	2	202	9	N	184	197	1			874

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

12	16244 X	13471	-0-	-2773	-0-	13056	2	415	9	N	377	519	1			914
01	15903 X	15141	-0-	-762	-0-	14745	2	396	9	N	360	520	1			754
02	14056 X	13172	-0-	-884	-0-	12792	2	380	9	N	345	383	1			716
03	15252 X	14358	-0-	-894	-0-	13980	2	378	9	N	344	386	1			674
04	14640 X	13253	-0-	-1387	-0-	12873	2	380	9	N	345	385	1			634
05	15128 X	14017	-0-	-1111	-0-	13630	2	387	9	N	352	353	1			633

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284

12	25730 X	23951	-0-	-1779	-0-	23555	2	396	9	N	360	570	1			651
01	25110 X	24137	-0-	-973	-0-	23823	2	314	9	N	285	195	1			741
02	22036 X	20581	-0-	-1455	-0-	20303	2	278	9	N	253	386	1			608
03	23963 X	18957	-0-	-5006	-0-	18645	2	312	9	N	284	192	1			700
04	23370 X	20567	-0-	-2803	-0-	20223	2	344	9	N	313	384	1			629
05	24149 X	22146	-0-	-2003	-0-	21823	2	323	9	N	294	185	1			738

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

12	20764 X	20764	-0-	-0-	-0-	20434	2	330	9	N	300	375	1			1129
01	22203 X	22203	-0-	-0-	-0-	21797	2	406	9	N	369	362	1			1136
02	17444 X	14797	-0-	-2647	-0-	14514	2	283	9	N	257	365	1			1028
03	20770 X	17486	-0-	-3284	-0-	17226	2	260	9	N	236	367	1			897
04	21300 X	16936	-0-	-4364	-0-	16635	2	301	9	N	274	165	1			1006
05	22010 X	14692	-0-	-7318	-0-	14422	2	270	9	N	245	362	1			889

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

12	20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	20362	2	513	9	N	466	576	1			1564
01	24654 X	24654	-0-	-0-	-0-	24067	2	587	9	N	534	390	1			1708
02	17500 X	12767	-0-	-4733	-0-	12383	2	384	9	N	349	391	1			1666
03	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	19388	2	438	9	N	398	382	1			1682
04	18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	18430	2	338	9	N	307	191	1			1798
*05	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	19907	2	305	9	N	277	381	1			1694

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057 X	17804	-0-	-2253	-0-	17356	2	448	9	N	407	386	1			918
01	20057 X	17469	-0-	-2588	-0-	17022	2	447	9	N	406	391	1			933
02	17612 X	15349	-0-	-2263	-0-	14967	2	382	9	N	347	195	1			1085
03	18104 X	16847	-0-	-1257	-0-	16438	2	409	9	N	372	477	1			980
04	17520 X	15642	-0-	-1878	-0-	15265	2	377	9	N	343	384	1			939
05	17794 X	16476	-0-	-1318	-0-	16116	2	360	9	N	327	193	1			1073

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

12	16740 X	4201	-0-	-12539	-0-	4122	2	79	9	N	72	191	1			665
01	16740 X	599	-0-	-16141	-0-	599	2			N	-0-					665
02	13720 X	11281	-0-	-2439	-0-	11134	2	147	9	N	134					799
03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	13364	2	286	9	N	260	384	1			675
04	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	14818	2	359	9	N	326	193	1			808
*05	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	17973	2	459	9	N	417	379	1			846

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

12	18786 X	13411	-0-	-5375	-0-	13168	2	243	9	N	221	195	1			1537
01	17422 X	3818	-0-	-13604	-0-	3621	2	197	9	N	179	202	1			1514
02	15456 X	1440	-0-	-14016	-0-	1276	2	164	9	N	149	404	1			1259
03	13423 X	10549	-0-	-2874	-0-	10347	2	202	9	N	184	189	1			1254
04	12990 X	9980	-0-	-3010	-0-	9770	2	210	9	N	191	183	1			1262
*05	27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	26785	2	944	9	N	858	558	1			1562

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

12	18600 X	16650	-0-	-1950	-0-	16318	2	332	9	N	302	391	1			726
01	18197 X	16398	-0-	-1799	-0-	16061	2	337	9	N	306	377	1			655
02	16044 X	14790	-0-	-1254	-0-	14503	2	287	9	N	261	193	1			723
03	17391 X	16088	-0-	-1303	-0-	15767	2	321	9	N	292	381	1			634
04	16650 X	15245	-0-	-1405	-0-	14940	2	305	9	N	277	175	1			736
05	16647 X	16039	-0-	-608	-0-	15721	2	318	9	N	289	383	1			642

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	46186	2	1521	9	N	1383	1755	1			3466
01	47131	X	47131	-0-	-0-	-0-	45725	2	1406	9	N	1278	1161	1			3583
02	42195	X	42195	-0-	-0-	-0-	40857	2	1338	9	N	1216	606	1			4193
03	47009	X	47009	-0-	-0-	-0-	45687	2	1322	9	N	1202	1537	1			3858
04	44888	X	44888	-0-	-0-	-0-	43570	2	1318	9	N	1198	1312	1			3744
*05	48280	X	48280	-0-	-0-	-0-	47052	2	1228	9	N	1116	922	1			3938

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

12	16709	X	12115	-0-	-4594	-0-	11822	2	293	9	N	266	385	1			868
01	18259	X	15667	-0-	-2592	-0-	15301	2	366	9	N	333	194	1			1007
02	16492	X	12902	-0-	-3590	-0-	12603	2	299	9	N	272	558	1			721
03	18259	X	14203	-0-	-4056	-0-	13875	2	328	9	N	298	183	1			836
04	15150	X	13199	-0-	-1951	-0-	12883	2	316	9	N	287	195	1			928
05	15655	X	13843	-0-	-1812	-0-	13533	2	310	9	N	282	380	1			830

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

12	8773	X	8102	-0-	-671	-0-	7881	2	221	9	N	201					885
01	8494	X	7901	-0-	-593	-0-	7697	2	204	9	N	185	542	1			528
02	7616	X	7009	-0-	-607	-0-	6808	2	201	9	N	183	184	1			527
03	8370	X	7771	-0-	-599	-0-	7560	2	211	9	N	192	178	1			541
04	7950	X	7286	-0-	-664	-0-	7093	2	193	9	N	175	58	1			658
05	8091	X	7515	-0-	-576	-0-	7329	2	186	9	N	169	191	1			636

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

12	17794	X	17062	-0-	-732	-0-	16678	2	384	9	N	349	393	1			746
01	17174	X	15107	-0-	-2067	-0-	14781	2	326	9	N	296	194	1			848
02	15484	X	12086	-0-	-3398	-0-	11811	2	275	9	N	250	373	1			725
03	17608	X	13862	-0-	-3746	-0-	13562	2	300	9	N	273	192	1			806
04	17040	X	13443	-0-	-3597	-0-	13120	2	323	9	N	294	385	1			715
05	17050	X	13600	-0-	-3450	-0-	13322	2	278	9	N	253	189	1			779

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

12	24738	X	23096	-0-	-1642	-0-	809	1	21967	2	N	291	383	1			123
							320	9									
01	24242	X	22572	-0-	-1670	-0-	824	1	21324	2	N	385	190	1			318
							424	9									
02	21476	X	18694	-0-	-2782	-0-	732	1	17626	2	N	305	189	1			434
							336	9									
03	23343	X	20959	-0-	-2384	-0-	767	1	19761	2	N	392	563	1			263
							431	9									
04	22350	X	20744	-0-	-1606	-0-	20336	2	408	9	N	371	371	1			263
05	23095	X	21677	-0-	-1418	-0-	21335	2	342	9	N	311	370	1			204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230 X	6973	-0-	-3257	-0-	6877	2	96	9	N	87					497
01	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-					497
02	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-					497
03	9765 X	8523	-0-	-1242	-0-	8379	2	144	9	N	131					628
04	9390 X	5266	-0-	-4124	-0-	5161	2	105	9	N	95	193	1			530
05	6975 X	5270	-0-	-1705	-0-	5161	2	109	9	N	99					629

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

12	10819 X	9690	-0-	-1129	-0-	9396	2	294	9	N	267					347
01	10664 X	10452	-0-	-212	-0-	10310	2	142	9	N	129	371	1			105
02	9408 X	8596	-0-	-812	-0-	8310	2	286	9	N	260	186	1			179
03	10416 X	9363	-0-	-1053	-0-	8901	2	462	9	N	420	186	1			413
04	10110 X	8677	-0-	-1433	-0-	8379	2	298	9	N	271	186	1			498
05	10447 X	8812	-0-	-1635	-0-	8542	2	270	9	N	245	563	1			180

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

12	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	11934	2	207	9	N	188					1135
01	14508 X	13514	-0-	-994	-0-	13257	2	257	9	N	234	384	1			985
02	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	13456	2	273	9	N	248	193	1			1040
03	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	17448	2	311	9	N	283	383	1			940
04	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	14516	2	305	9	N	277	191	1			1026
*05	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	16086	2	349	9	N	317	356	1			987

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

12	28985 X	25250	-0-	-3735	-0-	720	1	24120	2	N	373	377	1			156
						410	9									
01	28985 X	24239	-0-	-4746	-0-	732	1	23088	2	N	381	187	1			350
						419	9									
02	25984 X	20610	-0-	-5374	-0-	655	1	19475	2	N	436	376	1			410
						480	9									
03	27466 X	23037	-0-	-4429	-0-	677	1	21851	2	N	463	373	1			500
						509	9									
04	25050 X	22060	-0-	-2990	-0-	21595	2	465	9	N	423	375	1			548
05	25265 X	22600	-0-	-2665	-0-	22209	2	391	9	N	355	556	1			347

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

12	23715 X	19435	-0-	-4280	-0-	19207	2	228	9	N	207	195	1			907
01	23715 X	22039	-0-	-1676	-0-	21771	2	268	9	N	244	195	1			956
02	20776 X	19283	-0-	-1493	-0-	19044	2	239	9	N	217	195	1			978
03	21793 X	18684	-0-	-3109	-0-	18384	2	300	9	N	273	381	1			870
04	21330 X	20011	-0-	-1319	-0-	19733	2	278	9	N	253	190	1			933
05	22041 X	19944	-0-	-2097	-0-	19733	2	211	9	N	192	189	1			936

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

12	14043 X	10526	-0-	-3517	-0-	10162	2	364	9	N	331	195	1			907
01	13609 X	11663	-0-	-1946	-0-	11325	2	338	9	N	307	381	1			833
02	11956 X	9267	-0-	-2689	-0-	8947	2	320	9	N	291	191	1			933
03	12834 X	10547	-0-	-2287	-0-	10218	2	329	9	N	299	383	1			849
04	11880 X	10494	-0-	-1386	-0-	10158	2	336	9	N	305	193	1			961
05	11656 X	10611	-0-	-1045	-0-	10290	2	321	9	N	292	371	1			882

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

12	10509 X	9254	-0-	-1255	-0-	1036	1	8056	2	N	147	195	1			141
						162	9									
01	10323 X	8718	-0-	-1605	-0-	1110	1	7436	2	N	156					297
						172	9									
02	9296 X	8001	-0-	-1295	-0-	1087	1	6761	2	N	139	191	1			245
						153	9									
03	10199 X	9334	-0-	-865	-0-	1140	1	8011	2	N	166	186	1			225
						183	9									
04	9660 X	8349	-0-	-1311	-0-	8178	2	171	9	N	155					380
05	9269 X	8460	-0-	-809	-0-	8302	2	158	9	N	144	368	1			156

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

12	69192 X	67871	-0-	-1321	-0-	2399	1	64280	2	N	1084	1312	1			442
						1192	9									
01	67952 X	63407	-0-	-4545	-0-	2398	1	59842	2	N	1061	759	1			744
						1167	9									
02	61880 X	51622	-0-	-10258	-0-	2113	1	48531	2	N	889	947	1			686
						978	9									
03	68510 X	56232	-0-	-12278	-0-	2194	1	52881	2	N	1052	551	1			1187
						1157	9									
04	66300 X	49230	-0-	-17070	-0-	48251	2	979	9	N	890	1317	1			760
05	67859 X	39246	-0-	-28613	-0-	38552	2	694	9	N	631	554	1			837

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

12	56017 X	49576	-0-	-6441	-0-	48644	2	932	9	N	847	774	1			2183
01	56017 X	47594	-0-	-8423	-0-	46762	2	832	9	N	756	952	1			1987
02	44856 X	41056	-0-	-3800	-0-	40266	2	790	9	N	718	759	1			1946
03	51553 X	44264	-0-	-7289	-0-	43473	2	791	9	N	719	579	1			2086
04	49890 X	40454	-0-	-9436	-0-	39786	2	668	9	N	607	576	1			2117
05	49569 X	40753	-0-	-8816	-0-	40129	2	624	9	N	567	567	1			2117

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

12	17360 X	12563	-0-	-4797	-0-	12348	2	215	9	N	195	193	1			825
01	14849 X	11744	-0-	-3105	-0-	11564	2	180	9	N	164	194	1			795
02	12712 X	10651	-0-	-2061	-0-	10462	2	189	9	N	172	192	1			775
03	13702 X	9862	-0-	-3840	-0-	9705	2	157	9	N	143	193	1			725
04	12870 X	11698	-0-	-1172	-0-	11485	2	213	9	N	194	192	1			727
05	12555 X	11659	-0-	-896	-0-	11485	2	174	9	N	158	51	1			834

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028 X	9637	-0-	-2391	-0-	9264	2	373	9	N	339	366	1			692
01	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13387	2	370	9	N	336	383	1			645
02	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	13387	2	367	9	N	334	370	1			609
03	11501 X	10835	-0-	-666	-0-	10518	2	317	9	N	288	190	1			707
04	13320 X	12187	-0-	-1133	-0-	11818	2	369	9	N	335	389	1			653
05	14508 X	12407	-0-	-2101	-0-	12064	2	343	9	N	312	378	1			587

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

12	27404 X	22704	-0-	-4700	-0-	680	1	21738	2	N	260	190	1			235
						286	9									
01	25048 X	21051	-0-	-3997	-0-	676	1	20060	2	N	286	369	1			152
						315	9									
02	22400 X	17812	-0-	-4588	-0-	606	1	16946	2	N	236	188	1			200
						260	9									
03	24800 X	19505	-0-	-5295	-0-	622	1	18546	2	N	306	186	1			320
						337	9									
04	22830 X	18524	-0-	-4306	-0-	18225	2	299	9	N	272	192	1			400
05	22692 X	18935	-0-	-3757	-0-	18680	2	255	9	N	232	370	1			262

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

12	15252 X	13519	-0-	-1733	-0-	12715	2	804	9	N	731	742	1			245
01	14849 X	12854	-0-	-1995	-0-	12425	2	429	9	N	390	376	1			259
02	12684 X	11314	-0-	-1370	-0-	10767	2	547	9	N	497	562	1			194
03	14043 X	12114	-0-	-1929	-0-	11562	2	552	9	N	502	376	1			320
04	13170 X	11566	-0-	-1604	-0-	11072	2	494	9	N	449	371	1			398
05	13516 X	11497	-0-	-2019	-0-	10969	2	528	9	N	480	546	1			332

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

12	33666 X	30403	-0-	-3263	-0-	1538	1	28258	2	N	552	554	1			228
						607	9									
01	32736 X	28779	-0-	-3957	-0-	1511	1	26716	2	N	502	566	1			164
						552	9									
02	28756 X	23923	-0-	-4833	-0-	1381	1	22093	2	N	408	377	1			195
						449	9									
03	31434 X	22944	-0-	-8490	-0-	1377	1	21053	2	N	467	369	1			293
						514	9									
04	30420 X	27793	-0-	-2627	-0-	27374	2	419	9	N	381	367	1			307
05	30411 X	26586	-0-	-3825	-0-	26098	2	488	9	N	444	541	1			210

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199

12	30535 X	18262	-0-	-12273	-0-	17789	2	473	9	N	430	380	1			227
01	23002 X	16816	-0-	-6186	-0-	16315	2	501	9	N	455	374	1			308
02	25872 X	12515	-0-	-13357	-0-	12178	2	337	9	N	306	375	1			239
03	23002 X	14924	-0-	-8078	-0-	14443	2	481	9	N	437	368	1			308
04	20280 X	12379	-0-	-7901	-0-	11937	2	442	9	N	402	555	1			155
*05	19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	19026	2	415	9	N	377	367	1			165

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85777	X	80725	-0-	-5052	-0-	78634	2	2091	9	N	1901	1885	1			178
01	91134	X	91134	-0-	-0-	-0-	88934	2	2200	9	N	2000	1865	1			313
02	92521	X	92521	-0-	-0-	-0-	90429	2	2092	9	N	1902	1879	1			336
03	103600	X	103600	-0-	-0-	-0-	101308	2	2292	9	N	2084	2234	1			186
04	96598	X	96598	-0-	-0-	-0-	95578	2	1020	9	N	927	934	1			179
*05	97397	X	97397	-0-	-0-	-0-	95281	2	2116	9	N	1924	2017	1			86

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588

12	33728	X	32796	-0-	-932	-0-	32506	2	290	9	N	264	185	1			247
01	33728	X	29890	-0-	-3838	-0-	29612	2	278	9	N	253	376	1			124
02	30464	X	29803	-0-	-661	-0-	29456	2	347	9	N	315	187	1			252
03	33728	X	33365	-0-	-363	-0-	33056	2	309	9	N	281	367	1			166
04	32640	X	28980	-0-	-3660	-0-	28715	2	265	9	N	241	183	1			224
05	32984	X	27704	-0-	-5280	-0-	27477	2	227	9	N	206	353	1			77

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

12	0	W	25421	-0-	25421	218933	25110	2	311	9	N	283	382	1			143
01	0	W	24434	-0-	24434	243367	24169	2	265	9	N	241	184	1			200
02	0	W	22600	-0-	22600	265967	22278	2	322	9	N	293	373	1			120
03	0	W	26115	-0-	26115	292082	25799	2	316	9	N	287	180	1			227
04	0	W	25797	-0-	25797	317879	25477	2	320	9	N	291	360	1			158
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	317879					N	NO RPT					158

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

12	4557	X	3351	-0-	-1206	-0-	47	1	3304	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	2160	-0-	-2397	-0-	47	1	2113	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	2075	-0-	-2041	-0-	42	1	2033	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	1248	-0-	-2689	-0-	47	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	2732	-0-	-1078	-0-	45	1	2687	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2362	-0-	-986	-0-	47	1	2315	3	N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

12	4898 X	4397	-0-	-501	-0-	144	1	4253	2	Y	-0-					-0-
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	139	1	5046	2	Y	-0-					-0-
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	134	1	4521	2	Y	-0-					-0-
03	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	149	1	4613	2	Y	-0-					-0-
04	5010 X	4462	-0-	-548	-0-	144	1	4318	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	4682	-0-	-495	-0-	96	1	4586	2	Y	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

12	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					200
01	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14800	2			N	-0-					200
02	12147 X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					200
03	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	13556	2	9	9	N	8	151	1			57
04	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					57
*05	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					57

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					7
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					7
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-	2	1			5
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					5
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					5
*05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

12	15376	#	14913	-0-	-463	-0-	852	1	14040	2	N	19					186
							21	9									
01	15438	#	15094	-0-	-344	-0-	854	1	14221	2	N	17					203
							19	9									
02	14028	#	12868	-0-	-1160	-0-	696	1	12160	2	N	11					214
							12	9									
03	15531	#	14429	-0-	-1102	-0-	1024	1	13386	2	N	17					231
							19	9									
04	14940	#	14464	-0-	-476	-0-	996	1	13446	2	N	20					251
							22	9									
05	15097	#	15034	-0-	-63	-0-	1028	1	13985	2	N	19					270
							21	9									

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	930	N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) //CONT.// 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS //CONT.// 206850
STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2215	N	2168	-0-	-47	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
*04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	992	N	324	-0-	-668	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	300	N	325	-0-	25	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	672	N	358	-0-	-314	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	651	N	282	-0-	-369	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	450	N	466	-0-	16	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2421 N	2133	-0-	-288	-0-	72	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	72	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	2128 X	1462	-0-	-666	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	2356 X	211	-0-	-2145	-0-	72	1	139	2	N	-0-					-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

12	DLQ G-10	1330	-0-	1330	1330	55	1	1275	2	Y	-0-					34
01	DLQ G-10	1409	-0-	1409	2739	55	1	1354	2	Y	-0-					34
02	DLQ G-10	471	-0-	471	3210	55	1	416	2	Y	-0-					34
03	3000 N	733	-0-	-2267	943	55	1	678	2	Y	-0-					34
04	2371 N	1428	-0-	-943	-0-	55	1	1373	2	Y	-0-					34
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	55	1	1121	2	Y	-0-					34

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5					182
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3					185
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					185
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	185	1			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030

12	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	1922 R	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	N	-0-					-0-
02	1372 #	1070	-0-	-302	-0-	72	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1519 #	961	-0-	-558	-0-	72	1	889	2	N	-0-					-0-
04	1470 #	1229	-0-	-241	-0-	72	1	1157	2	N	-0-					-0-
05	1519 #	1121	-0-	-398	-0-	72	1	1049	2	N	-0-					-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER (LOWER MORROW) //CONT.// 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

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

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

12	1705 N	1710	-0-	5	B	-33480	1699	2	11	9	N	10		60
01	1705 N	866	-0-	-839	B	-33480	852	2	14	9	N	13		73
02	1540 N	1366	-0-	-174	B	-33480	1349	2	17	9	N	15		88
03	1705 N	1683	-0-	-22	B	-33480	1655	2	28	9	N	25		113
04	840 N	1396	-0-	556	B	-32924	1383	2	13	9	N	12		125
05	0 N	1682	-0-	1682	B	-31242	1667	2	15	9	N	14		139

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
ARCHER WELL #: A 2 RRCID -> 027821 COMPL. DATE 05/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2018 - P/A 01/27/18

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

12	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666 N	2193	-0-	-473 B	-0-	52	1	2141	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	1399	-0-	-1360 B	-0-	32	1	1367	2	N	-0-			-0-
02	2576 N	2428	-0-	-148 B	-0-	56	1	2372	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	62	1	2634	2	N	-0-			-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	60	1	2504	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2363	-0-	-334 B	-0-	62	1	2301	2	N	-0-			-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-

W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
*04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1418	-0-	-101 B	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1364	-0-	-76 B	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON-CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 027836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1395 N	1328	-0-	-67 B	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1304	-0-	-106 B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	1548	-0-	-529 B	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1105	-0-	-275 B	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1209 N	1123	-0-	-86 B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1483	-0-	-5 B	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1408	-0-	-92 B	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2		N	-0-			-0-
02	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	965	-0-	-27 B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
04	960 N	923	-0-	-37 B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
04	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

12	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
02	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	450	-0-	-604 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	298	-0-	-722 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 060603 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 3550 - 3558

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	392 N	382	-0-	-10 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
04	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*05	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1272	-0-	-278 B	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1242	-0-	-108 B	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-

FORTAY, INC. 277925
BRITTNEY WELL #: 1 RRCID -> 102336 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2996 - 3084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

12	2573 N	2391	-0-	-182 B	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
01	2480 N	2466	-0-	-14 B	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
02	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2331	-0-	-69 B	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2238	-0-	-211 B	-0-	2238	2		N	-0-			-0-

MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

12	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
02	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	991	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2	N	-0-			-0-
02	728 N	625	-0-	-103 B	-0-	625	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
04	660 N	619	-0-	-41 B	-0-	619	2	N	-0-			-0-
05	682 N	117	-0-	-565 B	-0-	117	2	N	-0-			-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

12	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3	N	-0-			-0-
01	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
02	560 N	506	-0-	-54 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
*05	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-			-0-

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

12	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
02	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	613	-0-	-627 B	-0-	613	2	N	-0-			-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
*05	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2	N	-0-			-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

12	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
01	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	369	-0-	-96 B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
04	450 N	235	-0-	-215 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
*05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2	N	-0-			-0-

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 2912

12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
01	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02	672 N	453	-0-	-219 B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2	N	-0-			-0-
*04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
*05	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEXAS HUGOTON                  //CONT.//   89120 001   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: SHERMAN
  H & L GAS CO.                            341330
    MONROE                            WELL #:    1    RRCID -> 069925  COMPL. DATE 10/07/1976  TOTAL DEPTH  3250 PERF. 3129 -  3188
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        2 N        2     -0-        -0-  B        -0-           2  2                N       -0-                                -0-
 01        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 02        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2018 - P/A 03/28/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BLAKE, A. B. -ET- -AL-            WELL #:    1    RRCID -> 118309  COMPL. DATE 02/06/1991  TOTAL DEPTH  1305 PERF. 1188 -  1234
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 K   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 01        0 K   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 02        0 K   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 K   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 04        0 A   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HIRSH                             WELL #:    1A   RRCID -> 196434  COMPL. DATE 04/07/2003  TOTAL DEPTH  3250 PERF. 3104 -  3194
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 01        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 02        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 04        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BROWDER                           WELL #:    1A   RRCID -> 220562  COMPL. DATE 09/10/2006  TOTAL DEPTH  3286 PERF. 3076 -  3146
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12        6 N        6     -0-        -0-  B        -0-           6  2                N       -0-                                -0-
 01        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
 02        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03        0 N   NO RPT     -0-        -0-  B        -0-                               N    NO RPT                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC        341528
    HUDSON                            WELL #:    1    RRCID -> 195523  COMPL. DATE 05/21/2003  TOTAL DEPTH  3340 PERF. 3140 -  3250
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      963 N      963     -0-        -0-  B        -0-         159  1      804  3    N       -0-                                -0-
 01      928 N      928     -0-        -0-  B        -0-         153  1      775  3    N       -0-                                -0-
 02      728 N      542     -0-       -186  B        -0-          90  1      452  3    N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      961 N      113     -0-       -848  B        -0-          19  1       94  3    N       -0-                                -0-
 04      900 N     -0-      -0-       -900  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 05      589 N      384     -0-       -205  B        -0-          64  1      320  3    N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TODD                              WELL #:    1    RRCID -> 199362  COMPL. DATE 07/31/2003  TOTAL DEPTH  3555 PERF. 3304 -  3316
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                               N       -0-                                -0-
```

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
02	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
04	360 N	480	-0-	120 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*05	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2		N	-0-			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

12	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
01	899 N	649	-0-	-250 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
02	784 N	457	-0-	-327 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	530	-0-	-307 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
04	630 N	522	-0-	-108 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
*05	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

12	1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1249	-0-	-84 B	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1070	-0-	-106 B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	1020	-0-	-189 B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	929	-0-	-271 B	-0-	929	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	902	-0-	-276 B	-0-	902	2		N	-0-			-0-

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

12	992 N	966	-0-	-26 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
01	961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908	2		N	-0-			-0-
02	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	845	-0-	-116 B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
04	870 N	785	-0-	-85 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-
05	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	766	2		N	-0-			-0-

WINTERS WELL #: 1 RRCID -> 065208 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2996 - 3110

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

12	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	766	-0-	-753	B	-0-	766	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	B	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1829	N	564	-0-	-1265	B	-0-	564	2	N	-0-			-0-
04	750	N	185	-0-	-565	B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1087	-0-	-556	B	-0-	1087	2	N	-0-			-0-

REGINA WELL #: 1 RRCID -> 112023 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3040 - 3150

12	331	S	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
01	341	S	117	-0-	-224	B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
02	281	S	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341	S	109	-0-	-232	B	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	120	S	106	-0-	-14	B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	310	S	305	-0-	-5	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-

CHERRY WELL #: 1 RRCID -> 119697 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3166

12	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
04	60	N	6	-0-	-54	B	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	992	N	195	-0-	-797	B	-0-	195	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

12	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1147	N	1106	-0-	-41	B	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1141	-0-	31	B	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	B	-0-	1164	2	N	-0-			-0-

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

12	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
01	961	N	931	-0-	-30	B	-0-	931	2	N	-0-			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1094	N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
04	900	N	977	-0-	77	B	-0-	977	2	N	-0-			-0-
05	992	N	982	-0-	-10	B	-0-	982	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
04	390 N	1153	-0-	763 B	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1090	-0-	-801 B	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

12	248 N	119	-0-	-129 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2		N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
04	90 N	623	-0-	533 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05	775 N	610	-0-	-165 B	-0-	610	2		N	-0-			-0-

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*05	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			-0-

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

12	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2		N	-0-			-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	799	-0-	-1278 B	-0-	799	2		N	-0-			-0-
04	780 N	647	-0-	-133 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2161	-0-	-133 B	-0-	2161	2		N	-0-			-0-

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

12	3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
01	3131 N	1420	-0-	-1711 B	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
02	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3441 N	1201	-0-	-2240 B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	671	-0-	-709 B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
05	3565 N	2571	-0-	-994 B	-0-	2571	2		N	-0-			-0-

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

12	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2663	-0-	-3 B	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
02	2436 N	2317	-0-	-119 B	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2697 N	2536	-0-	-161 B	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2427	-0-	-153 B	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2470	-0-	-103 B	-0-	2470	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HARMON, C. E. OIL, INC. //CONT.// 357436
CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	2163	-0-	-7 B	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2102	-0-	-68 B	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1890	-0-	-98 B	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2170 N	2102	-0-	-68 B	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	2014	-0-	-26 B	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	2026	-0-	-82 B	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

HERRMANN, J.B. 381190
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

12	3054 N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
01	3348 N	1478	-0-	-1870 B	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
02	2856 N	1012	-0-	-1844 B	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3676 N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1114	-0-	-326 B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
*05	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2		N	-0-			-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

12	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2		N	-0-			-0-
*05	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-			-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

12	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

12	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	252 N	211	-0-	-41 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*05	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-

JERO WELL #: 1 RRCID -> 175331 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2870 - 2991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGH PLAINS PETROLEUM LLC 385672
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	792	-0-	-76 B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
02	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2		N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1777	-0-	-393 B	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	1211	-0-	-805 B	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
*05	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2		N	-0-			-0-

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65 B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1129	-0-	-75 B	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1544	-0-	-99 B	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1407	-0-	-77 B	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1518	-0-	-32 B	-0-	1518	2		N	-0-			-0-

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1035	-0-	-285 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1001	-0-	-177 B	-0-	1001	2		N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	13	-0-	-514 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	360 N	153	-0-	-207 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	527 N	38	-0-	-489 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

12	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2		N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
05	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	112 N	19	-0-	-93 B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
02	308 N	275	-0-	-33 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	130	-0-	-211 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
04	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-

CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

12	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
02	560 N	520	-0-	-40 B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	235	-0-	-416 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04	630 N	616	-0-	-14 B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
*05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	S	313	-0-	-28 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	399	S	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	382	S	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	S	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	391	S	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	S	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	S	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	341	S	334	-0-	-7 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	308	S	233	-0-	-75 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	S	297	-0-	-44 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330	S	202	-0-	-128 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	S	190	-0-	-58 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1120	-0-	-182 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1142	-0-	-191 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1189	-0-	-82 B	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1067	-0-	-53 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1173	-0-	-5 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	495	-0-	-63	B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	457	-0-	-39	B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
04	540 N	425	-0-	-115	B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
05	496 N	427	-0-	-69	B	-0-	427	3	N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974

BIVINS A WELL #: 6 RRCID -> 181126 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3066 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

12	2697	N	2691	-0-	-6	B	-3491	2691	3		N	-0-				-0-
01	2728	N	2669	-0-	-59	B	-3491	2669	3		N	-0-				-0-
02	2464	N	2368	-0-	-96	B	-3491	2368	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -912 CANCELLED UNDERAGE -> -2579																
03	2697	N	2609	-0-	-88	B	-912	2609	3		N	-0-				-0-
04	2580	N	2495	-0-	-85	B	-912	2495	3		N	-0-				-0-
05	2635	N	2551	-0-	-84	B	-912	2551	3		N	-0-				-0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

12	3193	N	3102	-0-	-91	B	-0-	3102	3		N	-0-				-0-
01	3038	N	2966	-0-	-72	B	-0-	2966	3		N	-0-				-0-
02	2772	N	2762	-0-	-10	B	-0-	2762	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3100	N	2941	-0-	-159	B	-0-	2941	3		N	-0-				-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	B	-0-	2897	3		N	-0-				-0-
05	3069	N	2942	-0-	-127	B	-0-	2942	3		N	-0-				-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

12	1798	N	1769	-0-	-29	B	-0-	1769	3		N	-0-				-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3		N	-0-				-0-
02	1540	N	1533	-0-	-7	B	-0-	1533	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1767	N	1627	-0-	-140	B	-0-	1627	3		N	-0-				-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	B	-0-	1538	3		N	-0-				-0-
05	1705	N	1602	-0-	-103	B	-0-	1602	3		N	-0-				-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

12	589	N	555	-0-	-34	B	-0-	555	3		N	-0-				-0-
01	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	3		N	-0-				-0-
02	504	N	486	-0-	-18	B	-0-	486	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	3		N	-0-				-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-				-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02	840 N	719	-0-	-121 B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
04	600 N	474	-0-	-126 B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
*05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

12	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	3		N	-0-			24
01	248 N	84	-0-	-164 B	-0-	84	3		N	-0-			24
02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	70	-0-	-178 B	-0-	70	3		N	-0-			24
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			24
05	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-			24

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

12	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02	420 N	41	-0-	-379 B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

12	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1577	-0-	-159 B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	1561	-0-	-206 B	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1512	-0-	-224 B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
*05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
01	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	184	-0-	-436 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
01	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	448 N	297	-0-	-151 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	124	-0-	-527 B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2378 N	2378	-0-	-0-	B	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
02	2156 N	2044	-0-	-112	B	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2387 N	2218	-0-	-169	B	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
04	2280 N	2128	-0-	-152	B	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2154	-0-	-109	B	-0-	2154	3		N	-0-			-0-

DAVISON WELL #: 1 RRCID -> 277024 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 2947 - 2992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SCHAFER WELL #: 1 RRCID -> 277943 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2952 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	180 N	101	-0-	-79	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3		N	-0-			-0-

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	217 N	122	-0-	-95	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2		N	-0-			-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	540 N	508	-0-	-32	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	436	-0-	-122 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
04	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
*05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	687	-0-	-119 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	780 N	699	-0-	-81 B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
05	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	728	N	600	-0-	-128 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28 B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	308	-0-	-126 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	306	-0-	6 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

12	93	N	30	-0-	-63	B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02	56	N	15	-0-	-41	B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
04	30	N	15	-0-	-15	B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
05	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3	N	-0-		-0-

L & G OPERATING, INC. 479725
ROSIO WELL #: 1 RRCID -> 096835 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3476 - 3494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837	N	818	-0-	-19	B	-0-	818	2	N	-0-		-0-
01	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	2	N	-0-		-0-
02	728	N	709	-0-	-19	B	-0-	709	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806	N	425	-0-	-381	B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2	N	-0-		-0-
05	775	N	617	-0-	-158	B	-0-	617	2	N	-0-		-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2139	N	-0-	-0-	-2139	B	-0-			N	-0-		-0-
01	2139	N	872	-0-	-1267	B	-0-	872	2	N	-0-		-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	2206	2	N	-0-		-0-
05	2418	N	1594	-0-	-824	B	-0-	1594	2	N	-0-		-0-

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	31	N	9	-0-	-22	B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
02	28	N	17	-0-	-11	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04	30	N	3	-0-	-27	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1915	-0-	-7 B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922 N	1770	-0-	-152 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1783	-0-	-47 B	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1857	-0-	-47 B	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2108 N	2033	-0-	-75 B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1962	-0-	-48 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1934	-0-	-112 B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 S	456	-0-	-195 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	558 S	435	-0-	-123 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	476 S	366	-0-	-110 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 S	196	-0-	-269 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	420 S	311	-0-	-109 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	403 S	272	-0-	-131 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*04	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	1004	-0-	-50 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4080 N	4080	-0-	-0- B	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4402 N	3933	-0-	-469 B	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	3948 N	3718	-0-	-230 B	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4092 N	1729	-0-	-2363 B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	3810 N	1468	-0-	-2342 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	4123 N	3028	-0-	-1095 B	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1224	-0-	-8 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1302	-0-	-62 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

12	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	3224	N	3057	-0-	-167 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	3192	N	2900	-0-	-292 B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	1348	-0-	-1721 B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	1662	-0-	-1308 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*05	3428	N	3428	-0-	-0- B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-

MAREXCO, INC. 525915
HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1036 RRCID -> 166308 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2793 - 2915

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

12	3999	#	3539	-0-	-460 B	-4358	3539	2			N	-0-					-0-
01	3503	#	4357	-0-	854 B	-3504	4357	2			N	-0-					-0-
02	3164	#	3360	-0-	196 B	-3308	3360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2950 CANCELLED UNDERAGE -> -358																	
03	3534	N	3604	-0-	70 B	-2880	3604	2			N	-0-					-0-
04	4230	N	3699	-0-	-531 B	-2880	3699	2			N	-0-					-0-
05	3720	N	3742	-0-	22 B	-2858	3742	2			N	-0-					-0-

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

12	961	N	849	-0-	-112 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
MGE RESOURCES, INC. 563288
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3		N	-0-			-0-
01	961 N	900	-0-	-61 B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	920	-0-	-41 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
*05	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

12	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
02	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1051	-0-	-299 B	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
*05	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

12	1953 N	1916	-0-	-37 B	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	1770	-0-	-152 B	-0-	1770	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1792	-0-	-38 B	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
*05	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3		N	-0-			-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

12	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
*04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	252 N	191	-0-	-61 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1352	-0-	-198 B	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1193	-0-	-233 B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1165	-0-	-151 B	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1072	-0-	-68 B	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1205	-0-	-97 B	-0-	1205	2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486

BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1409	-0-	-271 B	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	825	-0-	-849 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
*05	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3		N	-0-			-0-

CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	359	-0-	-292 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	532 N	369	-0-	-163 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	360 N	25	-0-	-335 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	403 N	27	-0-	-376 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	2019	-0-	-337 B	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
01	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1771	-0-	-273 B	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2015 N	1221	-0-	-794 B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	2033	-0-	-7 B	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
*05	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976 N	2130	-0-	-846 B	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
01	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	1888	-0-	-520 B	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	53	-0-	-2086 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
*05	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3		N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1819	-0-	-1 B	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	551	-0-	-1247 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
*05	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3		N	-0-			-0-

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1857	-0-	-251 B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1596	-0-	-280 B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	554	-0-	-1306 B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1750	-0-	-20 B	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
*05	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3		N	-0-			-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	588 N	583	-0-	-5 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	269	-0-	-382 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
05	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3		N	-0-			-0-

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1207	-0-	-188 B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1031	-0-	-145 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	460	-0-	-749 B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
*05	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	116	-0-	-504 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	570 N	494	-0-	-76 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
*05	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1766	-0-	-125 B	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1526	-0-	-182 B	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	701	-0-	-1066 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
*05	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3		N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1504	-0-	-108 B	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1414	-0-	-14 B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	606	-0-	-913 B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
*05	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3		N	-0-			-0-

LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 N	3878	-0-	-59 B	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
01	3849 N	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
02	3528 N	3456	-0-	-72 B	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3875 N	2618	-0-	-1257 B	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
04	3946 N	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3		N	-0-			-0-
*05	3836 N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	3		N	-0-			-0-

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
02	504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	354	-0-	-142 B	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
05	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5239 N	4898	-0-	-341 B	-0-	4898	3		N	-0-			-0-
01	4787 N	4787	-0-	-0- B	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
02	4592 N	4365	-0-	-227 B	-0-	4365	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4898 N	2798	-0-	-2100 B	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
04	5578 N	5578	-0-	-0- B	-0-	5578	3		N	-0-			-0-
*05	5574 N	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	710	-0-	-96 B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-
*05	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 N	3127	-0-	-283 B	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
01	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
02	2940 N	2747	-0-	-193 B	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3131 N	2002	-0-	-1129 B	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
04	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
*05	3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663	3		N	-0-			-0-

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	968	-0-	-241 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	934	-0-	-130 B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
*05	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115 N	2686	-0-	-2429 B	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
01	3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
02	3192 N	2961	-0-	-231 B	-0-	2961	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3419 N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
04	3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
05	3286 N	3249	-0-	-37 B	-0-	3249	3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 N	3118	-0-	-354 B	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
01	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
02	2884 N	2756	-0-	-128 B	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3131 N	1695	-0-	-1436 B	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
04	3362 N	3362	-0-	-0- B	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
*05	3360 N	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	3		N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1448	-0-	-36 B	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1308	-0-	-552 B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
04	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
*05	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4719 N	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	3		N	-0-			-0-
01	4560 N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3		N	-0-			-0-
02	4097 N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4712 N	4442	-0-	-270 B	-0-	4442	3		N	-0-			-0-
04	4410 N	4317	-0-	-93 B	-0-	4317	3		N	-0-			-0-
05	4526 N	4380	-0-	-146 B	-0-	4380	3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3286 #	2709	-0-	-577 B	-2405	2709	3		N	-0-			-0-
01	3286 #	2297	-0-	-989 B	-3394	2297	3		N	-0-			-0-
02	2968 #	2086	-0-	-882 B	-4276	2086	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4276													
03	3286 #	847	-0-	-2439 B	-6715	847	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2448	-0-	228 B	-6487	2448	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2446	-0-	121 B	-6366	2446	3		N	-0-			-0-

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3441 N	2998	-0-	-443 B	-0-	2998	3		N	-0-			-0-
01	2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
02	2828 N	2605	-0-	-223 B	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3007 N	1527	-0-	-1480 B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
04	3389 N	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
*05	3387 N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	4278 N	3738	-0-	-540 B	-0-	3738	3		N	-0-			-0-
01	3718 N	3718	-0-	-0- B	-0-	3718	3		N	-0-			-0-
02	3528 N	3348	-0-	-180 B	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3751 N	2143	-0-	-1608 B	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
04	4369 N	4369	-0-	-0- B	-0-	4369	3		N	-0-			-0-
*05	4366 N	4366	-0-	-0- B	-0-	4366	3		N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1451	-0-	-117 B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	1587	-0-	-56 B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1529	-0-	-31 B	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
*05	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3		N	-0-			-0-

STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
*05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	N	2889	-0-	-0-	B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2588	-0-	-44	B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2883	N	2857	-0-	-26	B	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2740	-0-	-50	B	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	1473	-0-	-1379	B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3100	N	4257	-0-	1157	B	2806	4257	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3762	-0-	662	B	3468	3762	3			N	-0-					-0-
02	6884	R	3416	-0-	-3468	B	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4805	#	2971	-0-	-1834	B	-1834	2971	3			N	-0-					-0-
04	4650	#	3269	-0-	-1381	B	-3215	3269	3			N	-0-					-0-
05	4805	#	3267	-0-	-1538	B	-4753	3267	3			N	-0-					-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1395	N	1386	-0-	-9	B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	998	-0-	-262	B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	484	-0-	-911	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	7285	N	6741	-0-	-544	B	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
01	6357	N	6357	-0-	-0-	B	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
02	7991	N	7991	-0-	-0-	B	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6727	N	5151	-0-	-1576	B	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
04	9084	N	9084	-0-	-0-	B	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
*05	9531	N	9531	-0-	-0-	B	-0-	9531	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1179	-0-	-351 B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1505	-0-	-138 B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3751 N	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	3		N	-0-			-0-
01	4276 N	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	3		N	-0-			-0-
02	3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3751 N	2985	-0-	-766 B	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
04	4140 N	3276	-0-	-864 B	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
05	3379 N	3274	-0-	-105 B	-0-	3274	3		N	-0-			-0-

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3224 #	2619	-0-	-605 B	-1896	2619	3		N	-0-			-0-
01	3224 #	2563	-0-	-661 B	-2557	2563	3		N	-0-			-0-
02	2912 #	2301	-0-	-611 B	-3168	2301	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3168													
03	3224 #	1081	-0-	-2143 B	-5311	1081	3		N	-0-			-0-
04	2490 N	2944	-0-	454 B	-4857	2944	3		N	-0-			-0-
05	2542 N	2942	-0-	400 B	-4457	2942	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2077 N	1802	-0-	-275 B	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	468	-0-	-1330 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3317 N	1706	-0-	-1611 B	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
02	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1244	-0-	-461 B	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1697	-0-	-283 B	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	1696	-0-	-536 B	-0-	1696	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
01	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
02	3164 N	2913	-0-	-251 B	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	3		N	-0-			-0-
04	3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
*05	3288 N	3288	-0-	-0- B	-0-	3288	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3255 #	2660	-0-	-595 B	-1625	2660	3		N	-0-			-0-
01	3255 #	2580	-0-	-675 B	-2300	2580	3		N	-0-			-0-
02	2940 #	2364	-0-	-576 B	-2876	2364	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2876													
03	3255 #	1821	-0-	-1434 B	-4310	1821	3		N	-0-			-0-
04	3000 #	2968	-0-	-32 B	-4342	2968	3		N	-0-			-0-
05	3100 #	2966	-0-	-134 B	-4476	2966	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1240 N	1082	-0-	-158 B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	995	-0-	-145 B	-0-	995	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	994	-0-	-277 B	-0-	994	3		N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	540 N	477	-0-	-63 B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1655	-0-	-305 B	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	464	-0-	-1458 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1742	-0-	-148 B	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1741	-0-	-88 B	-0-	1741	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 N	2279	-0-	-542 B	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
01	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
02	2492 N	2103	-0-	-389 B	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2294 N	2014	-0-	-280 B	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
04	2220 N	1832	-0-	-388 B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	1830	-0-	-495 B	-0-	1830	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
*05	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3131 N	2994	-0-	-137 B	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
01	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2730	-0-	-70 B	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3007 N	2130	-0-	-877 B	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
04	3238 N	3238	-0-	-0- B	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
*05	3236 N	3236	-0-	-0- B	-0-	3236	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3968 N	3479	-0-	-489 B	-0-	3479	3		N	-0-			-0-
01	3396 N	3396	-0-	-0- B	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
02	3304 N	3176	-0-	-128 B	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3472 N	1114	-0-	-2358 B	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
04	3300 N	3007	-0-	-293 B	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
05	3503 N	3005	-0-	-498 B	-0-	3005	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1497	-0-	-155 B	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	484	-0-	-1438 B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
*05	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	6696 N	4442	-0-	-2254 B	-0-	4442	3		N	-0-			-0-
01	4611 N	4611	-0-	-0- B	-0-	4611	3		N	-0-			-0-
02	5404 N	5082	-0-	-322 B	-0-	5082	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4433 N	4136	-0-	-297 B	-0-	4136	3		N	-0-			-0-
04	5765 N	5765	-0-	-0- B	-0-	5765	3		N	-0-			-0-
*05	5761 N	5761	-0-	-0- B	-0-	5761	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1828	-0-	-32 B	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
01	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1572	-0-	-52 B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1532	-0-	-297 B	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
*05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2356 N	2246	-0-	-110 B	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1951	-0-	-9 B	-0-	1951	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 N	1153	-0-	-1079 B	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
04	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
*05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3	N	-0-			-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	949	-0-	-43 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
04	960 N	893	-0-	-67 B	-0-	893	3	N	-0-			-0-
05	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919	3	N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

12	527 N	224	-0-	-303 B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9 B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	73	-0-	-144 B	-0-	73	3	N	-0-			-0-
04	270 N	100	-0-	-170 B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
05	310 N	100	-0-	-210 B	-0-	100	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
02	588 N	585	-0-	-3 B	-0-	585	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
05	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3	N	-0-			-0-
04	690 N	416	-0-	-274 B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
05	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	211	-0-	-161 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	73	-0-	-144 B	-0-	73	3	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
05	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3	N	-0-			-0-
01	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
02	2492 N	2317	-0-	-175 B	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	2276	-0-	-80 B	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
04	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
*05	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
02	896 N	887	-0-	-9 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	963	-0-	-91 B	-0-	963	3	N	-0-			-0-
04	990 N	923	-0-	-67 B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
05	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	3	N	-0-			-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1209 N	1023	-0-	-186 B	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
02	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	952	-0-	-68 B	-0-	952	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	991	3	N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	775 N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
04	720 N	639	-0-	-81 B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
05	744 N	672	-0-	-72 B	-0-	672	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2170 N	2067	-0-	-103 B	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
01	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
02	2128 N	1189	-0-	-939 B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	1467	-0-	-610 B	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1394	-0-	-406 B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
*05	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2645	-0-	-52 B	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
01	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
02	2492 N	2380	-0-	-112 B	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2635 N	996	-0-	-1639 B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
04	2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
*05	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116 N	903	-0-	-213 B	-0-	903	3		N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
02	952 N	792	-0-	-160 B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	862	-0-	-37 B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
04	870 N	822	-0-	-48 B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
05	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
01	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
02	2212 N	2125	-0-	-87 B	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2263 N	494	-0-	-1769 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	1996	-0-	-374 B	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
05	2356 N	1994	-0-	-362 B	-0-	1994	3		N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
02	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1543	-0-	-287 B	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1543	-0-	-751 B	-0-	1543	3		N	-0-			-0-

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
01	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	1322	-0-	-11 B	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	909	-0-	-441 B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234	3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BARRICK WELL #: C 1 RRCID -> 028043 COMPL. DATE 04/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	612	-0-	-318	B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	756 N	615	-0-	-141	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	370	-0-	-250	B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*05	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3		N	-0-			-0-

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	465 N	12	-0-	-453	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	B	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	239	-0-	-536	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	5	-0-	-1142	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	102	-0-	-990	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	740	-0-	-130 B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	899	N	466	-0-	-433 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88 B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	434	N	299	-0-	-135 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	S	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	474	S	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	504	S	268	-0-	-236 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	S	125	-0-	-309 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	450	S	126	-0-	-324 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	337	S	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1310	-0-	-370 B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	183	-0-	-1677 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	934	-0-	-926 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	N	993	-0-	-0-	B -0-	993	3			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	B -0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	908	-0-	-44	B -0-	908	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	132	-0-	-860	B -0-	132	3			N	-0-					-0-
04	990	N	269	-0-	-721	B -0-	269	3			N	-0-					-0-
05	992	N	888	-0-	-104	B -0-	888	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3501	N	3501	-0-	-0-	B -0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	3309	N	3309	-0-	-0-	B -0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	B -0-	2451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3503	N	40	-0-	-3463	B -0-	40	3			N	-0-					-0-
04	3210	N	958	-0-	-2252	B -0-	958	3			N	-0-					-0-
*05	3275	N	3275	-0-	-0-	B -0-	3275	3			N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3003	N	3003	-0-	-0-	B -0-	3003	3			N	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	B -0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	B -0-	2230	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	1	-0-	-3006	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2441	-0-	-49	B -0-	2441	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2239	-0-	-241	B -0-	2239	3			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2226	-0-	-37	B -0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	B -0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1779	-0-	-41	B -0-	1779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	629	-0-	-1603	B -0-	629	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	B -0-	2259	3			N	-0-					-0-
*05	2258	N	2258	-0-	-0-	B -0-	2258	3			N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	B -0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	B -0-	968	3			N	-0-					-0-
02	896	N	824	-0-	-72	B -0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	B -0-					N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	B -0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22	B -0-	877	3			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	B -0-	547	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	B -0-	403	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	B -0-	510	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	-0-	-0-	-558	B -0-					N	-0-					-0-
04	390	N	5	-0-	-385	B -0-	5	3			N	-0-					-0-
05	558	N	85	-0-	-473	B -0-	85	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	952	N	695	-0-	-257 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	148	-0-	-1154 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	189	-0-	-586 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	382	-0-	-428 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	217	N	71	-0-	-146 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	16	-0-	-759 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	2846	N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	310	N	93	-0-	-217 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	252	N	13	-0-	-239 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	908	-0-	-177 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1054	-0-	-178 B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	318	-0-	-581 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	247	-0-	-931 B	-0-	247	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	924	N	513	-0-	-411 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	11	-0-	-1260 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	4	-0-	-554 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	27	-0-	-169 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	392	N	102	-0-	-290 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	126	-0-	-401 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	879	-0-	-353 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	46	-0-	-1442 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	961	N	722	-0-	-239 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	980	N	636	-0-	-344 B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	264	-0-	-1193 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	71	-0-	-642 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
02	812	N	430	-0-	-382 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	25	-0-	-998 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	465	N	57	-0-	-408 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	719	-0-	-242 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	225	-0-	-488 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	806	N	349	-0-	-457 B	-0-	349	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	789	-0-	-172 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	840	N	605	-0-	-235 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	176	-0-	-599 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	123	-0-	-559 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	72	-0-	-548 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	88	-0-	-220 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	6	-0-	-211 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	392	N	98	-0-	-294 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	504	N	163	-0-	-341 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	133	-0-	-487 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	756	N	309	-0-	-447 B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	263	-0-	-605 B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	599	-0-	-941 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	490	-0-	-1122 B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	-0-	-0-	-1950 B	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	249	-0-	-92	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	51	-0-	-197	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	810	N	97	-0-	-713	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1858	N	1858	-0-	-0-	B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1177	-0-	-615	B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	55	-0-	-1805	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	530	-0-	-1270	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1288	-0-	-14	B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	924	N	781	-0-	-143 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	234	-0-	-1068 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	276	-0-	-1134 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3113	N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3224	N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	3024	N	1869	-0-	-1155 B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	N	3074	-0-	-46 B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2048	-0-	-29 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	189	-0-	-493 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-

JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	523	-0-	-190 B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	390	-0-	-137 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	24	-0-	-317 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	300	N	42	-0-	-258 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	902	-0-	-462 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1472	-0-	-432 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	43	-0-	-856 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	634	-0-	-806 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1489	-0-	-154 B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	310	N	12	-0-	-298 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	201	-0-	-884 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	41	-0-	-145 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	420	N	6	-0-	-414 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	465	N	74	-0-	-391 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2934	N	3713	-0-	779 B	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
01	3587	N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	2569	-0-	-875 B	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3720	N	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	N	3471	-0-	-9 B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2155	-0-	-697 B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1452	-0-	-4 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	42	-0-	-1880 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	13	-0-	-1547 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	47	-0-	-759 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	548	-0-	-692 B	-0-	548	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-				N	-0-			-0-
04	840 N	647	-0-	-193 B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
05	837 N	449	-0-	-388 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1147 N	46	-0-	-1101 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-				N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-				N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-				N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	114	-0-	-568 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	57	-0-	-718 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	3	-0-	-803 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1271 N	69	-0-	-1202 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	66	-0-	-1236 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	3	-0-	-1137 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	920	-0-	-382 B	-0-	920	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	18	-0-	-137 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1617	-0-	-35 B	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1462	-0-	-336 B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	464	-0-	-621 B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1085 N	724	-0-	-361 B	-0-	724	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-
04	720 N	436	-0-	-284 B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	775 N	365	-0-	-410 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
01	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	18	-0-	-1005 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-			-0-
05	992 N	433	-0-	-559 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1200 N	623	-0-	-577 B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1108	-0-	-101 B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	644 N	121	-0-	-523 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-				N	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
*05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-			-0-
02	784 N	776	-0-	-8 B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	1	-0-	-991 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-			-0-
05	868 N	701	-0-	-167 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
01	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1424	-0-	-88 B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1369	-0-	-212 B	-0-	1369	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 30 RRCID -> 028165 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1013	-0-	-219 B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	71	-0-	-1293 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2384	N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	-0-	-0-	-2387 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	191	-0-	-1886 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	202	-0-	-325 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	960	N	866	-0-	-94 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2573	N	58	-0-	-2515 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1622	-0-	-778 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1662	-0-	-849 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	112	-0-	-1283 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*05	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	168	N	92	-0-	-76 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	87	-0-	-161 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	300	N	138	-0-	-162 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	8	-0-	-1263 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1	-0-	-1499 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1006	-0-	-792 B	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	756	N	583	-0-	-173 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	97	-0-	-1298 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	474	-0-	-636 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	651	N	159	-0-	-492 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	65	-0-	-152 B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	728	N	605	-0-	-123 B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	91	-0-	-746 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	840	N	431	-0-	-409 B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100 B	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	189	-0-	-90 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	47	-0-	-139 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	46	-0-	-636 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	651	N	13	-0-	-638 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SEYMOUR WELL #: 1 RRCID -> 028195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	1308	-0-	-25 B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1159	-0-	-17 B	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1224	-0-	-36 B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	1244	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 N	2333	-0-	-488 B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2025	-0-	-383 B	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	1077	-0-	-1248 B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1907	-0-	-373 B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
*05	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3		N	-0-			-0-

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 3191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
04	510 N	390	-0-	-120 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	276	-0-	276 B	276	276	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	43	-0-	-515 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			-0-
05	558 N	180	-0-	-378 B	-0-	180	3	N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	398	-0-	-1493 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
02	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	95	-0-	-1615 B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	2015 N	538	-0-	-1477 B	-0-	538	3	N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3	N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	57	-0-	-532 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
04	510 N	189	-0-	-321 B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
05	527 N	223	-0-	-304 B	-0-	223	3	N	-0-			-0-

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1740	-0-	-306 B	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
02	1764 N	1482	-0-	-282 B	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	800	-0-	-936 B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
*05	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 088100 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3320 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558

12	806 N	789	-0-	-17	B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
05	806 N	805	-0-	-1	B	-0-	805	3	N	-0-			-0-

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

12	2604 N	2542	-0-	-62	B	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
02	2575 N	2575	-0-	-0-	B	-0-	2575	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2542 N	2423	-0-	-119	B	-0-	2423	3	N	-0-			-0-
04	2509 N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	3	N	-0-			-0-
05	2852 N	2463	-0-	-389	B	-0-	2463	3	N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362

12	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	94	-0-	-402	B	-0-	94	3	N	-0-			-0-
04	930 N	350	-0-	-580	B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
05	589 N	151	-0-	-438	B	-0-	151	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
04	240 N	175	-0-	-65 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3		N	-0-			-0-

PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

12	1581	N	1284	-0-	-297	B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
02	1372	N	1311	-0-	-61	B	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271	N	152	-0-	-1119	B	-0-	152	3	N	-0-		-0-
04	2570	N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2570	3	N	-0-		-0-
05	1457	N	1268	-0-	-189	B	-0-	1268	3	N	-0-		-0-

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

12	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
04	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3	N	-0-		-0-
05	62	N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3	N	-0-		-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

12	3370	N	3370	-0-	-0-	B	-0-	3370	3	N	-0-		-0-
01	3271	N	3271	-0-	-0-	B	-0-	3271	3	N	-0-		-0-
02	3467	N	3467	-0-	-0-	B	-0-	3467	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3379	N	2841	-0-	-538	B	-0-	2841	3	N	-0-		-0-
04	3980	N	3980	-0-	-0-	B	-0-	3980	3	N	-0-		-0-
*05	3977	N	3977	-0-	-0-	B	-0-	3977	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1397	-0-	-246	B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	380	-0-	-1015	B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
04	2634 N	2634	-0-	-0-	B	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	668	-0-	-665	B	-0-	668	3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

12	3637 N	3637	-0-	-0-	B	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
01	3160 N	3160	-0-	-0-	B	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
02	2710 N	2710	-0-	-0-	B	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3627 N	39	-0-	-3588	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	3138 N	3138	-0-	-0-	B	-0-	3138	3		N	-0-			-0-
*05	3137 N	3137	-0-	-0-	B	-0-	3137	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

12	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	198	-0-	-887	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-				N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-				N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

12	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	476 N	177	-0-	-299	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	259	-0-	-206	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-				N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-			-0-

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

12	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	720	-0-	-400	B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	264	-0-	-1131	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
04	1350 N	754	-0-	-596	B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
05	806 N	201	-0-	-605	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	172	-0-	-1533	B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	25	-0-	-1627	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	257	-0-	-1510	B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1107	-0-	-333	B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	230	-0-	-1475	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1705	N	23	-0-	-1682	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1340	-0-	-280	B	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	850	-0-	-762	B	-0-	850	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1138	-0-	-66	B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	55	-0-	-1340	B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1117	-0-	-154	B	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	196 N	29	-0-	-167 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	529	-0-	-804 B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	93	-0-	-434 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	2700 N	-0-	-0-	-2700 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
02	812 N	445	-0-	-367 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	158	-0-	-586 B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
05	496 N	160	-0-	-336 B	-0-	160	3		N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3960 N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	3		N	-0-			-0-
01	3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3		N	-0-			-0-
02	3485 N	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3968 N	28	-0-	-3940 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	3780 N	3697	-0-	-83 B	-0-	3697	3		N	-0-			-0-
05	3844 N	3473	-0-	-371 B	-0-	3473	3		N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
01	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
02	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2356 N	126	-0-	-2230 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1589	-0-	-691 B	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
05	2387 N	1688	-0-	-699 B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1514	-0-	-54 B	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	972	-0-	-702 B	-0-	972	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

12	4433 N	283	-0-	-4150 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	4116 N	61	-0-	-4055 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 3200

12	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	617	-0-	-871 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1187	-0-	-103 B	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	721	-0-	-581 B	-0-	721	3		N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	24	-0-	-441 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	420 N	12	-0-	-408 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	465 N	171	-0-	-294 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

12	1953 N	1378	-0-	-575 B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
01	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	187	-0-	-1177 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	110	-0-	-1900 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*05	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3		N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	182	-0-	-376 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	450 N	193	-0-	-257 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*05	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	1	-0-	-960 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*05	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5 B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	280	N	123	-0-	-157 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	420	N	133	-0-	-287 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1863	-0-	-555 B	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	968	-0-	-892 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	2197	N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*05	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-

HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1717	-0-	-174 B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*05	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2114	-0-	-211 B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	750	-0-	-1358 B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
*05	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

12	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	527	N	21	-0-	-506 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

12	5859	#	1517	-0-	-4342 B	-5377	1517	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1809	-0-	1809 B	-3568	1809	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1654	-0-	-586 B	-3568	1654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3568																	
03	1519	N	1792	-0-	273 B	-3295	1792	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1814	-0-	74 B	-3221	1814	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1813	-0-	-16 B	-3221	1813	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

12	2046	N	1996	-0-	-50 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1773	-0-	-211 B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2057	-0-	-493 B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
*05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

12	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1	-0-	-1115 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

12	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1679	-0-	-57 B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	656	-0-	-1452 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1232	-0-	-808 B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1177	-0-	-683 B	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	325	-0-	-202 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	97	-0-	-213 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

12	1767 N	1452	-0-	-315 B	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
01	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1463	-0-	-49 B	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	1243	-0-	-214 B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1584	-0-	-66 B	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

12	0	1725	-0-	1725 B	10061	1725	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	909	-0-	-2191 B	7870	909	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1251	-0-	-1549 B	6321	1251	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6321													
03	6428 R	107	-0-	-6321 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	870 N	457	-0-	-413 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*05	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

12	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
01	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1140 N	1063	-0-	-77 B	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	624	-0-	-678 B	-0-	624	3		N	-0-			-0-

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

12	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
02	476 N	472	-0-	-4 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04	510 N	401	-0-	-109 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
05	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-			-0-
02	644 N	632	-0-	-12 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	668	-0-	-45 B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
04	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
05	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664 3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	283	-0-	-151 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04	270 N	228	-0-	-42 B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
05	310 N	174	-0-	-136 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
02	504 N	424	-0-	-80 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	190	-0-	-306 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
05	465 N	32	-0-	-433 B	-0-	32 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1588	-0-	-400 B	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1736 N	300	-0-	-1436 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1767 N	868	-0-	-899 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
02	560 N	554	-0-	-6 B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-
*05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
02	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
05	992 N	614	-0-	-378 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
01	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1889	-0-	-43 B	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-				N	-0-			-0-
04	2010 N	1774	-0-	-236 B	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1617	-0-	-460 B	-0-	1617	3		N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	536	-0-	-828 B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	205	-0-	-322 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	147	-0-	-1143 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	643	-0-	-535 B	-0-	643	3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1552	-0-	-44 B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	406	-0-	-1516 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1155	-0-	-705 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1155	-0-	-550 B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1645	-0-	-246 B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1534	-0-	-6 B	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1643 N	533	-0-	-1110 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
*05	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	180 N	79	-0-	-101 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
05	248 N	79	-0-	-169 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	1	-0-	-433 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	496 N	12	-0-	-484 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

12	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
02	868 N	625	-0-	-243 B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	228	-0-	-764 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	990 N	539	-0-	-451 B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
05	682 N	577	-0-	-105 B	-0-	577	3		N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

12	3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
01	3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
02	3304 N	2510	-0-	-794 B	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3131 N	320	-0-	-2811 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	3120 N	2813	-0-	-307 B	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
*05	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3		N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

12	806 N	45	-0-	-761 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*05	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3		N	-0-			-0-

JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*05	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

12	1736 N	1292	-0-	-444 B	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1228	-0-	-256 B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	919	-0-	-383 B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
*05	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

12	3658 #	3076	-0-	-582 B	-1905	3076	3		N	-0-			-0-
01	1068 N	2973	-0-	1905 B	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
02	2884 N	2719	-0-	-165 B	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3069 N	1193	-0-	-1876 B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
04	3367 N	3367	-0-	-0- B	-0-	3367	3		N	-0-			-0-
*05	3365 N	3365	-0-	-0- B	-0-	3365	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

12	4898 N	3805	-0-	-1093 B	-0-	3805	3		N	-0-			-0-
01	4875 N	4875	-0-	-0- B	-0-	4875	3		N	-0-			-0-
02	4817 N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	3		N	-0-			-0-
04	5409 N	5409	-0-	-0- B	-0-	5409	3		N	-0-			-0-
*05	5406 N	5406	-0-	-0- B	-0-	5406	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666 N	2649	-0-	-17 B	-0-	2649 3		N	-0-			-0-
01	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624 3		N	-0-			-0-
02	2324 N	2322	-0-	-2 B	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2635 N	2549	-0-	-86 B	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
04	2550 N	2407	-0-	-143 B	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2509	-0-	-64 B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

12	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974 3		N	-0-			-0-
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
02	896 N	875	-0-	-21 B	-0-	875 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
04	960 N	916	-0-	-44 B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
05	961 N	946	-0-	-15 B	-0-	946 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

12	589 N	445	-0-	-144 B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
02	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	163	-0-	-271 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	130	-0-	-1040 B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	992 N	492	-0-	-500 B	-0-	492 3		N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

12	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3		N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
05	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3		N	-0-			-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

12	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1672	-0-	-316 B	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3		N	-0-			-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
*05	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	501	-0-	-369 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	961	N	421	-0-	-540 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	480	-0-	-233 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	588	N	282	-0-	-306 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	116	-0-	-349 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	78	-0-	-232 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	234	-0-	-510 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	860	-0-	-220 B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	53	-0-	-157 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	341	N	10	-0-	-331 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	126	-0-	-277 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	86	-0-	-224 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	660 N	306	-0-	-354 B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	124 N	5	-0-	-119 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
01	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2511 N	29	-0-	-2482 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1599	-0-	-111 B	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
05	2387 N	1722	-0-	-665 B	-0-	1722	3		N	-0-			-0-

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	180 N	55	-0-	-125 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	24	-0-	-844 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	660 N	441	-0-	-219 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	620 N	181	-0-	-439 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

12	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
02	812 N	794	-0-	-18 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
*05	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

12	2201 N	1735	-0-	-466 B	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
01	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1730	-0-	-174 B	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	297	-0-	-1439 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
*05	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

12	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2325 N	2057	-0-	-268 B	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	2168	-0-	-64 B	-0-	2168	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRIDWELL, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

12	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868	N	313	-0-	-555	B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

12	3441	N	2510	-0-	-931	B	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
01	3144	N	3144	-0-	-0-	B	-0-	3144	3	N	-0-			-0-
02	3488	N	3488	-0-	-0-	B	-0-	3488	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3264	N	3264	-0-	-0-	B	-0-	3264	3	N	-0-			-0-
04	4046	N	4046	-0-	-0-	B	-0-	4046	3	N	-0-			-0-
*05	4043	N	4043	-0-	-0-	B	-0-	4043	3	N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

12	1057	N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
02	924	N	792	-0-	-132	B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054	N	149	-0-	-905	B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	364	-0-	-656	B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
05	868	N	634	-0-	-234	B	-0-	634	3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

12	941	N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3	N	-0-			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
02	784	N	588	-0-	-196	B	-0-	588	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930	N	156	-0-	-774	B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
04	840	N	413	-0-	-427	B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
05	651	N	427	-0-	-224	B	-0-	427	3	N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

12	620	N	720	-0-	100	B	-12916	720	3	N	-0-			-0-
01	0	N	816	-0-	816	B	-12100	816	3	N	-0-			-0-
02	644	N	664	-0-	20	B	-12080	664	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5518 CANCELLED UNDERAGE -> -6562														
03	713	N	920	-0-	207	B	-5311	920	3	N	-0-			-0-
04	780	N	941	-0-	161	B	-5150	941	3	N	-0-			-0-
05	744	N	940	-0-	196	B	-4954	940	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	85	-0-	-535 B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

12	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	857	-0-	-459 B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	247	-0-	-900 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	243	-0-	-777 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
*05	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3		N	-0-			-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

12	744 N	166	-0-	-578 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
*05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

12	186 N	49	-0-	-137 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

12	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
01	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
02	2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5261 N	5261	-0-	-0- B	-0-	5261	3		N	-0-			-0-
04	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3		N	-0-			-0-
05	3162 N	2899	-0-	-263 B	-0-	2899	3		N	-0-			-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

12	713 N	419	-0-	-294 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	135	-0-	-299 B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1054 N	65	-0-	-989 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	924	-0-	118 B	-1289	924	3			N	-0-					-0-
01	0	N	544	-0-	544 B	-745	544	3			N	-0-					-0-
02	616	N	12	-0-	-604 B	-745	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -745																	
03	930	N	94	-0-	-836 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

12	2108	N	1939	-0-	-169 B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1686	-0-	-106 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1230	-0-	-723 B	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1661	-0-	-139 B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1660	-0-	-200 B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

12	1550	N	1327	-0-	-223 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	77	-0-	-1256 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260

12	310	N	128	-0-	-182 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	248	N	22	-0-	-226 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

12	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	364	N	165	-0-	-199 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	117	-0-	-410 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260

12	3162	#	1690	-0-	-1472 B	-8418	1690	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1660	-0-	1660 B	-6758	1660	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1524	-0-	-44 B	-6758	1524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5680 CANCELLED UNDERAGE -> -1078																	
03	1705	N	678	-0-	-1027 B	-5680	678	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1998	-0-	378 B	-5302	1998	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1996	-0-	322 B	-4980	1996	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1608	-0-	1608 B	1608	1608	3		N	-0-			-0-
01	2953 N	1345	-0-	-1608 B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	726	-0-	-886 B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
*05	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

12	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3		N	-0-			-0-
02	644 N	630	-0-	-14 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
05	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699	3		N	-0-			-0-

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200

12	3393 N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	3		N	-0-			-0-
01	3156 N	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
02	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3379 N	44	-0-	-3335 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	3060 N	2569	-0-	-491 B	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
05	2945 N	2672	-0-	-273 B	-0-	2672	3		N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

12	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	18	-0-	-1408 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	480 N	151	-0-	-329 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*05	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ETTER WELL #: 2 RRCID -> 203273 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3179 - 3389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
01	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
02	840 N	612	-0-	-228 B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
02	868 N	796	-0-	-72 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1290 N	998	-0-	-292 B	-0-	998	3		N	-0-			-0-
05	868 N	757	-0-	-111 B	-0-	757	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1230 N	2	-0-	-1228 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	134	-0-	-920 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-			-0-
05	961 N	65	-0-	-896 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	4	-0-	-523 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1062	-0-	-170 B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1320 N	1281	-0-	-39 B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1033	-0-	-145 B	-0-	1033	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

12	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1062	-0-	-142 B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	68	-0-	-1234 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

12	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	942	-0-	-66 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	25	-0-	-1184 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	990 N	93	-0-	-897 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*05	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

12	2573 N	1470	-0-	-1103 B	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
02	2828 #	1070	-0-	-1758 B	-1758	1070	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1758													
03	3131 #	640	-0-	-2491 B	-4249	640	3		N	-0-			-0-
04	3030 #	-0-	-0-	-3030 B	-7279				N	-0-			-0-
05	3131 #	966	-0-	-2165 B	-9444	966	3		N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
01	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	698	-0-	-310 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1085 N	77	-0-	-1008 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	250	-0-	-525 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

12	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2480 N	24	-0-	-2456 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	2095	-0-	-35 B	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1691	-0-	-355 B	-0-	1691	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-				N	-0-			-0-
05	527 N	50	-0-	-477 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	180	-0-	-223 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
05	496 N	86	-0-	-410 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
02	784 N	410	-0-	-374 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	122	-0-	-746 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	244	-0-	-221 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	366	-0-	-378 B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
05	806 N	343	-0-	-463 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	336 N	113	-0-	-223 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	180 N	105	-0-	-75 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1466	-0-	-74 B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1635	-0-	-70 B	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1570	-0-	-50 B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
*05	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3		N	-0-			-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

12	279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	300 N	9	-0-	-291 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

12	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	258	-0-	-300 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	540 N	13	-0-	-527 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

12	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	392 N	378	-0-	-14 B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

12	1829 N	1313	-0-	-516 B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1156	-0-	-328 B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	823	-0-	-479 B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
*05	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3		N	-0-			-0-

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

12	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3		N	-0-			-0-
05	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	392 N	144	-0-	-248 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

12	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1565	-0-	-31 B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1710 N	1387	-0-	-323 B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1298	-0-	-438 B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	29	-0-	-281 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
05	527 N	28	-0-	-499 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

12	1674 N	1670	-0-	-4 B	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	1582	-0-	-92 B	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1505	-0-	-115 B	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
05	1643 N	1561	-0-	-82 B	-0-	1561	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

12	1922 N	1092	-0-	-830 B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1284	-0-	-312 B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1248	-0-	-42 B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1247	-0-	-179 B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

12	2976 N	2073	-0-	-903 B	-0-	2073	3		N	-0-			-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
02	2940 N	1940	-0-	-1000 B	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	1937	-0-	-140 B	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
*05	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425 N	2428	-0-	-2997 B	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
02	3640 N	3162	-0-	-478 B	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3234 N	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
04	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
05	3503 N	2637	-0-	-866 B	-0-	2637	3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

12	1953 N	1826	-0-	-127 B	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1626	-0-	-54 B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1829 N	1259	-0-	-570 B	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1639	-0-	-11 B	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1638	-0-	-160 B	-0-	1638	3		N	-0-			-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

12	1984 N	6	-0-	-1978 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	151	-0-	-1781 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
*05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

12	930 N	747	-0-	-183 B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
01	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
04	960 N	807	-0-	-153 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	807	-0-	-340 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

12	7347 #	5208	-0-	-2139 B	-2139	5208	3		N	-0-			-0-
01	7347 #	5080	-0-	-2267 B	-4406	5080	3		N	-0-			-0-
02	6636 #	4422	-0-	-2214 B	-6620	4422	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6620													
03	7347 #	1218	-0-	-6129 B	-12749	1218	3		N	-0-			-0-
04	7110 #	5296	-0-	-1814 B	-14563	5296	3		N	-0-			-0-
05	7347 #	5293	-0-	-2054 B	-16617	5293	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02	308 N	132	-0-	-176 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	148	-0-	-286 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
05	155 N	17	-0-	-138 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	498	-0-	-91 B	-0-	498	3	N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	145	-0-	-351 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
04	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	3	N	-0-			-0-
*05	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3	N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 N	3207	-0-	-327 B	-0-	3207	3	N	-0-			-0-
01	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3	N	-0-			-0-
02	2912 N	2748	-0-	-164 B	-0-	2748	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3193 N	1029	-0-	-2164 B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
04	3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3	N	-0-			-0-
*05	3434 N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	256	-0-	-550 B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	483	-0-	-1077 B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	526	-0-	-931 B	-0-	526	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3	N	-0-			-0-
01	3552 N	3552	-0-	-0- B	-0-	3552	3	N	-0-			-0-
02	3189 N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-			N	-0-			-0-
04	3450 N	-0-	-0-	-3450 B	-0-			N	-0-			-0-
05	3534 N	-0-	-0-	-3534 B	-0-			N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1371	-0-	-169 B	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1041	-0-	-602 B	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1351	-0-	-59 B	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1350	-0-	-169 B	-0-	1350	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3	N	-0-			-0-
01	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	2332	-0-	-132 B	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2790 N	164	-0-	-2626 B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
04	2610 N	-0-	-0-	-2610 B	-0-			N	-0-			-0-
05	2573 N	2079	-0-	-494 B	-0-	2079	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038 N	2809	-0-	-229 B	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
01	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
02	2604 N	2485	-0-	-119 B	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2821 N	2249	-0-	-572 B	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
04	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3		N	-0-			-0-
*05	2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

12	1395 N	1277	-0-	-118 B	-1029	1277	3		N	-0-			-0-
01	638 N	1667	-0-	1029 B	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	377	-0-	-894 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	409	-0-	-1017 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

12	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-			-0-
02	476 N	345	-0-	-131 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	136	-0-	-701 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
04	750 N	446	-0-	-304 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

12	4495 #	263	-0-	-4232 B	-11361	263	3		N	-0-			-0-
01	4495 #	222	-0-	-4273 B	-15634	222	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	254	-0-	-1678 B	-15634	254	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13608 CANCELLED UNDERAGE -> -2026													
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-13608				N	-0-			-0-
04	210 N	3	-0-	-207 B	-13608	3	3		N	-0-			-0-
05	279 N	6	-0-	-273 B	-13608	6	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1594	-0-	-254 B	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1922 N	314	-0-	-1608 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
*05	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	84 N	35	-0-	-49 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
02	112 N	9	-0-	-103 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	21	-0-	-134 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

12	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-			-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

12	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	365	-0-	-1154 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1147 N	746	-0-	-401 B	-0-	746	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

12	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	34	-0-	-1764 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	490	-0-	-1184 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379 N	3167	-0-	-212 B	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
01	3030 N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
02	2912 N	2768	-0-	-144 B	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3162 N	2484	-0-	-678 B	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
04	3178 N	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3		N	-0-			-0-
*05	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

12	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	21	-0-	-475 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
05	620 N	9	-0-	-611 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	91	-0-	-219 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

12	1426 N	1253	-0-	-173 B	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	1112	-0-	-36 B	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	387	-0-	-853 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
*05	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

12	651 N	480	-0-	-171 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
01	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
02	448 N	399	-0-	-49 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	72	-0-	-393 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-			-0-
05	434 N	54	-0-	-380 B	-0-	54	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

12	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3		N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
02	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-				N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	899 N	630	-0-	-269 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 N	265	-0-	-1781 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
05	1736 N	928	-0-	-808 B	-0-	928	3		N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

12	1860 N	1373	-0-	-487 B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
02	1596 N	1544	-0-	-52 B	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
*05	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

12	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1288	-0-	-84 B	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	18	-0-	-1501 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	2	-0-	-1468 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	773	-0-	-653 B	-0-	773	3		N	-0-			-0-

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

12	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
02	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	179	-0-	-1495 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	496	-0-	-734 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	774	-0-	-528 B	-0-	774	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	560 N	467	-0-	-93 B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
04	540 N	465	-0-	-75 B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
05	527 N	269	-0-	-258 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
02	560 N	144	-0-	-416 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	241	-0-	-348 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
05	155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	71	-0-	-611 B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
05	558 N	47	-0-	-511 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	66	-0-	-1081 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
05	682 N	111	-0-	-571 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

12	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	162	-0-	-551 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	780 N	1	-0-	-779 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	614	-0-	-409 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

12	767 N	3360	-0-	2593 B	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3751	-0-	651 B	651	3751	3		N	-0-			-0-
02	4281 R	3630	-0-	-651 B	-0-	3630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4433 #	3389	-0-	-1044 B	-1044	3389	3		N	-0-			-0-
04	4290 #	3758	-0-	-532 B	-1576	3758	3		N	-0-			-0-
05	4433 #	3755	-0-	-678 B	-2254	3755	3		N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

12	2077 N	1557	-0-	-520 B	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1659	-0-	-49 B	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1040	-0-	-510 B	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1793	-0-	-37 B	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1141	-0-	-688 B	-0-	1141	3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

12	2108 N	1852	-0-	-256 B	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
01	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1633	-0-	-47 B	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	533	-0-	-1327 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
*05	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1045	-0-	-350 B	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1111	-0-	-177 B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	389	-0-	-665 B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1240 N	323	-0-	-917 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3		N	-0-			-0-
01	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
02	728 N	403	-0-	-325 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	102	-0-	-673 B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	153	-0-	-281 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
02	504 N	96	-0-	-408 B	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	176	-0-	-382 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3		N	-0-			-0-
02	728 N	154	-0-	-574 B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1890 N	1703	-0-	-187 B	-0-	1703 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1425	-0-	-590 B	-0-	1425 3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 3		N	-0-			-0-
01	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
02	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1740 N	1299	-0-	-441 B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	643	-0-	-1372 B	-0-	643 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	801	-0-	-656 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
01	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
02	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	258	-0-	-548 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	309	-0-	-2091 B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1545	-0-	-749 B	-0-	1545	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813 N	2971	-0-	-842 B	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
01	4708 N	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	3		N	-0-			-0-
02	4089 N	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2976 N	344	-0-	-2632 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	4560 N	-0-	-0-	-4560 B	-0-				N	-0-			-0-
05	4526 N	391	-0-	-4135 B	-0-	391	3		N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
02	700 N	646	-0-	-54 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 N	650	-0-	-156 B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04	720 N	572	-0-	-148 B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
05	713 N	624	-0-	-89 B	-0-	624	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-				N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	168 N	11	-0-	-157 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	640	-0-	-166	B	-0-	640	3		N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3		N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	29	-0-	-622	B	-0-	29	3		N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3		N	-0-					-0-
05	434	N	47	-0-	-387	B	-0-	47	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3		N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	1	-0-	-836	B	-0-	1	3		N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-				N	-0-					-0-
05	713	N	112	-0-	-601	B	-0-	112	3		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3		N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	196	-0-	-331	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3		N	-0-					-0-
05	620	N	2	-0-	-618	B	-0-	2	3		N	-0-					-0-

HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	2257	3		N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3		N	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	B	-0-	939	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	B	-0-				N	-0-					-0-
04	1560	N	1340	-0-	-220	B	-0-	1340	3		N	-0-					-0-
05	1054	N	701	-0-	-353	B	-0-	701	3		N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	18	-0-	-106	B	-0-	18	3		N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	N	155	-0-	-3596	B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
02	3444	N	124	-0-	-3320	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	30	-0-	-125	B	-0-	30	3		N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	3		N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635 N	1861	-0-	-774 B	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
02	2324 N	2141	-0-	-183 B	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1625	-0-	-235 B	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
04	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
*05	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

12	4125 N	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	3		N	-0-			-0-
01	4112 N	4112	-0-	-0- B	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
02	4172 N	3160	-0-	-1012 B	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4123 N	588	-0-	-3535 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
04	4535 N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
*05	3667 N	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

12	3596 N	3398	-0-	-198 B	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
01	3520 N	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	3		N	-0-			-0-
02	3388 N	3267	-0-	-121 B	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3410 N	2941	-0-	-469 B	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
04	3635 N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
*05	3632 N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	3		N	-0-			-0-

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

12	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
01	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3		N	-0-			-0-
02	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	945	-0-	-16 B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
05	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

12	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
01	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
02	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3100 N	3195	-0-	95 B	95	3195	3		N	-0-			-0-
04	2543 N	2448	-0-	-95 B	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
05	2883 N	2138	-0-	-745 B	-0-	2138	3		N	-0-			-0-

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

12	3193 N	2705	-0-	-488 B	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
01	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
02	2576 N	2387	-0-	-189 B	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2697 N	1078	-0-	-1619 B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
04	3167 N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
*05	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 N	2834	-0-	-514 B	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
01	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	3		N	-0-			-0-
02	2688 N	2466	-0-	-222 B	-0-	2466	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2821 N	1468	-0-	-1353 B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
04	3377 N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
*05	3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375	3		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619 N	3770	-0-	-849 B	-0-	3770	3		N	-0-			-0-
01	3848 N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
02	3696 N	3387	-0-	-309 B	-0-	3387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3782 N	2212	-0-	-1570 B	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
04	4167 N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167	3		N	-0-			-0-
*05	4164 N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5177 N	4539	-0-	-638 B	-0-	4539	3		N	-0-			-0-
01	4557 N	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	3		N	-0-			-0-
02	4200 N	3893	-0-	-307 B	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4526 N	3493	-0-	-1033 B	-0-	3493	3		N	-0-			-0-
04	4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578	3		N	-0-			-0-
*05	4575 N	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	3		N	-0-			-0-

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 N	3210	-0-	-138 B	-0-	3210	3		N	-0-			-0-
01	2888 N	2888	-0-	-0- B	-0-	2888	3		N	-0-			-0-
02	2744 N	2659	-0-	-85 B	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3224 N	1643	-0-	-1581 B	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
04	3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
*05	3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-	3117	3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650 N	4308	-0-	-342 B	-0-	4308	3		N	-0-			-0-
01	4326 N	4326	-0-	-0- B	-0-	4326	3		N	-0-			-0-
02	4132 N	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4309 N	3738	-0-	-571 B	-0-	3738	3		N	-0-			-0-
04	4659 N	4659	-0-	-0- B	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
*05	4656 N	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3		N	-0-			-0-

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 N	632	-0-	-3367 B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	4172 N	4	-0-	-4168 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	666	-0-	-1349 B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
02	2856 N	127	-0-	-2729 B	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	454	-0-	-197 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
04	600 N	87	-0-	-513 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

12	6231 N	3203	-0-	-3028 B	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
01	5221 N	5221	-0-	-0- B	-0-	5221	3		N	-0-			-0-
02	4060 N	3079	-0-	-981 B	-0-	3079	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3193 N	50	-0-	-3143 B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	5040 N	2439	-0-	-2601 B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
*05	3499 N	3499	-0-	-0- B	-0-	3499	3		N	-0-			-0-

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

12	403 N	257	-0-	-146 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	51	-0-	-197 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	240 N	89	-0-	-151 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

12	2945 N	2525	-0-	-420 B	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
02	2548 N	2131	-0-	-417 B	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2511 N	1391	-0-	-1120 B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2144	-0-	-226 B	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
*05	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-

TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

12	2573 N	2185	-0-	-388 B	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1986	-0-	-198 B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2170 N	885	-0-	-1285 B	-0-	885	3		N	-0-			-0-
04	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
*05	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1676	-0-	-370 B	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1324	-0-	-356 B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	358	-0-	-1316 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1328	-0-	-262 B	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
*05	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3	N	-0-			-0-

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2418 N	2321	-0-	-97 B	-0-	2321	3	N	-0-			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	2011	-0-	-5 B	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2325 N	2187	-0-	-138 B	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
*05	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3	N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	341	-0-	-1488 B	-23203	341	3	N	-0-			-0-
01	0 N	785	-0-	785 B	-22418	785	3	N	-0-			-0-
02	896 N	592	-0-	-304 B	-22418	592	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7435 CANCELLED UNDERAGE -> -14983												
03	341 N	1672	-0-	1331 B	-6104	1672	3	N	-0-			-0-
04	750 N	1130	-0-	380 B	-5724	1130	3	N	-0-			-0-
05	651 N	1130	-0-	479 B	-5245	1130	3	N	-0-			-0-

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4003 N	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	3	N	-0-			-0-
01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
02	3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3999 N	288	-0-	-3711 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	926	-0-	-1024 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
*05	4528 N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3	N	-0-			-0-

HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 #	2850	-0-	-1366 B	-3621	2850	3	N	-0-			-0-
01	4216 #	2741	-0-	-1475 B	-5096	2741	3	N	-0-			-0-
02	3808 #	2318	-0-	-1490 B	-6586	2318	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6586												
03	4216 #	834	-0-	-3382 B	-9968	834	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	1398	-0-	-1242 B	-9968	1398	3	N	-0-			-0-
05	2573 N	1017	-0-	-1556 B	-9968	1017	3	N	-0-			-0-

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 N	2354	-0-	-467 B	-0-	2354	3	N	-0-			-0-
01	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	1976	-0-	-376 B	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	653	-0-	-1703 B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	2139	-0-	-141 B	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
*05	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3962 N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
01	4162 N	4162	-0-	-0- B	-0-	4162	3		N	-0-			-0-
02	4452 N	4093	-0-	-359 B	-0-	4093	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3968 N	3922	-0-	-46 B	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
04	4731 N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	3		N	-0-			-0-
*05	4728 N	4728	-0-	-0- B	-0-	4728	3		N	-0-			-0-

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	392 N	56	-0-	-336 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	29	-0-	-157 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255 N	2583	-0-	-672 B	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
01	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
02	2940 #	2505	-0-	-435 B	-435	2505	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -435													
03	3255 #	1588	-0-	-1667 B	-2102	1588	3		N	-0-			-0-
04	3150 #	1845	-0-	-1305 B	-3407	1845	3		N	-0-			-0-
05	3255 #	1867	-0-	-1388 B	-4795	1867	3		N	-0-			-0-

PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270 N	4995	-0-	-275 B	-0-	4995	3		N	-0-			-0-
01	5703 N	5703	-0-	-0- B	-0-	5703	3		N	-0-			-0-
02	5236 N	4515	-0-	-721 B	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4991 N	3946	-0-	-1045 B	-0-	3946	3		N	-0-			-0-
04	5763 N	5763	-0-	-0- B	-0-	5763	3		N	-0-			-0-
*05	5759 N	5759	-0-	-0- B	-0-	5759	3		N	-0-			-0-

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1727	-0-	-226 B	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
02	1680 N	1482	-0-	-198 B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	680	-0-	-1056 B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
04	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
*05	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3		N	-0-			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069 N	2650	-0-	-419 B	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
01	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
02	2576 N	2039	-0-	-537 B	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2635 N	923	-0-	-1712 B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
04	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	3		N	-0-			-0-
*05	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7130 N	6578	-0-	-552 B	-0-	6578	3		N	-0-			-0-
01	6207 N	6207	-0-	-0- B	-0-	6207	3		N	-0-			-0-
02	6552 N	6176	-0-	-376 B	-0-	6176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6572 N	5389	-0-	-1183 B	-0-	5389	3		N	-0-			-0-
04	6827 N	6827	-0-	-0- B	-0-	6827	3		N	-0-			-0-
05	6851 N	6823	-0-	-28 B	-0-	6823	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

12	4278 N	2113	-0-	-2165 B	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
01	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
04	2430 N	1936	-0-	-494 B	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
05	2697 N	1934	-0-	-763 B	-0-	1934	3		N	-0-			-0-

CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

12	6553 N	6553	-0-	-0- B	-0-	6553	3		N	-0-			-0-
01	5935 N	5935	-0-	-0- B	-0-	5935	3		N	-0-			-0-
02	6076 N	5462	-0-	-614 B	-0-	5462	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6541 N	2178	-0-	-4363 B	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
04	5730 N	2393	-0-	-3337 B	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
05	6045 N	2392	-0-	-3653 B	-0-	2392	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

12	2945 N	236	-0-	-2709 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	2996 N	277	-0-	-2719 B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	23	-0-	-225 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	300 N	12	-0-	-288 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

12	4929 N	4413	-0-	-516 B	-0-	4413	3		N	-0-			-0-
01	4356 N	4356	-0-	-0- B	-0-	4356	3		N	-0-			-0-
02	4844 N	4301	-0-	-543 B	-0-	4301	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4402 N	3485	-0-	-917 B	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
04	4634 N	4634	-0-	-0- B	-0-	4634	3		N	-0-			-0-
05	4774 N	4631	-0-	-143 B	-0-	4631	3		N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

12	6324 N	5444	-0-	-880 B	-0-	5444	3		N	-0-			-0-
01	4877 N	4877	-0-	-0- B	-0-	4877	3		N	-0-			-0-
02	4995 N	4995	-0-	-0- B	-0-	4995	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5456 N	5116	-0-	-340 B	-0-	5116	3		N	-0-			-0-
04	5056 N	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	3		N	-0-			-0-
05	5518 N	5053	-0-	-465 B	-0-	5053	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6138 N	3828	-0-	-2310 B	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
01	3960 N	3960	-0-	-0- B	-0-	3960	3		N	-0-			-0-
02	4010 N	4010	-0-	-0- B	-0-	4010	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4244 N	4244	-0-	-0- B	-0-	4244	3		N	-0-			-0-
04	3840 N	3819	-0-	-21 B	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
05	4433 N	3816	-0-	-617 B	-0-	3816	3		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	11	-0-	-1291 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	325	-0-	-991 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
05	372 N	211	-0-	-161 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11776 R	6231	-0-	-5545 B	-0-	6231	3		N	-0-			-0-
01	7936 #	5793	-0-	-2143 B	-2143	5793	3		N	-0-			-0-
02	7168 #	5630	-0-	-1538 B	-3681	5630	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3681													
03	7936 #	4643	-0-	-3293 B	-6974	4643	3		N	-0-			-0-
04	6030 #	5945	-0-	-85 B	-7059	5945	3		N	-0-			-0-
05	6231 #	5941	-0-	-290 B	-7349	5941	3		N	-0-			-0-

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	667	-0-	667 B	667	667	3		N	-0-			-0-
01	0	1725	-0-	1725 B	2392	1725	3		N	-0-			-0-
02	4063 R	1671	-0-	-2392 B	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 #	103	-0-	-1974 B	-1974	103	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	822	-0-	-1188 B	-3162	822	3		N	-0-			-0-
05	0 #	2158	-0-	2158 B	-1004	2158	3		N	-0-			-0-

BAER -ET-AL WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 3437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

12	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	2261	3	N	-0-			-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2232	N	1483	-0-	-749	B	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2249	-0-	-14	B	-0-	2249	3	N	-0-			-0-

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

12	2387	N	2150	-0-	-237	B	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	3	N	-0-			-0-
02	2744	N	2239	-0-	-505	B	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2139	N	1631	-0-	-508	B	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	1971	-0-	-549	B	-0-	1971	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	762	-0-	-1718	B	-0-	762	3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

12	3782	N	2741	-0-	-1041	B	-0-	2741	3	N	-0-			-0-
01	3658	N	3281	-0-	-377	B	-0-	3281	3	N	-0-			-0-
02	3136	N	2740	-0-	-396	B	-0-	2740	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2728	N	1604	-0-	-1124	B	-0-	1604	3	N	-0-			-0-
04	3947	N	3947	-0-	-0-	B	-0-	3947	3	N	-0-			-0-
*05	3445	N	3445	-0-	-0-	B	-0-	3445	3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
01	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
02	504 N	444	-0-	-60 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
04	480 N	310	-0-	-170 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
*05	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

12	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
02	504 N	501	-0-	-3 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	540 N	409	-0-	-131 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*05	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

12	713 N	506	-0-	-207 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
*05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840

SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02	308 N	222	-0-	-86 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-

STROTHER WELL #: 1 RRCID -> 073123 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2660 - 2750

12	1178 N	294	-0-	-884 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
02	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
04	660 N	1138	-0-	478 B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1134	-0-	-230 B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-

ENGLEBRECHT WELL #: 2 R RRCID -> 125262 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2784

12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2018 - P/A 02/09/18

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	704	-0-	-412 B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	780	-0-	-274 B	-0-	780	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	490	-0-	-223 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
04	750 N	250	-0-	-500 B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	763	-0-	-384 B	-0-	763	2	N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

12	6634 N	4227	-0-	-2407 B	-0-	4227	2	N	-0-			-0-
01	6231 N	4677	-0-	-1554 B	-0-	4677	2	N	-0-			-0-
02	6213 N	6213	-0-	-0- B	-0-	6213	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4216 N	2941	-0-	-1275 B	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
04	4530 N	1499	-0-	-3031 B	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
05	6882 N	4575	-0-	-2307 B	-0-	4575	2	N	-0-			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

12	4743 N	3749	-0-	-994 B	-0-	3749	2	N	-0-			-0-
01	4650 N	3988	-0-	-662 B	-0-	3988	2	N	-0-			-0-
02	4060 N	3681	-0-	-379 B	-0-	3681	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3751 N	1990	-0-	-1761 B	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
04	3870 N	1352	-0-	-2518 B	-0-	1352	2	N	-0-			-0-
*05	4422 N	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2	N	-0-			-0-

SANGSTER, TOMMY R. 746001
SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCHMID PROPERTIES, INC. //CONT.// 754100
SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*04	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1116	N	1033	-0-	-83	B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1007	-0-	-109	B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	864	-0-	-200	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	900	-0-	-123	B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	960	N	661	-0-	-299	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1080	N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	674	-0-	-194 B	-0-	674 3		N	-0-			-0-
01	744 N	627	-0-	-117 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 3		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
01	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
02	672 N	651	-0-	-21 B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	613	-0-	-162 B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
04	780 N	602	-0-	-178 B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
05	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
04	840 N	736	-0-	-104 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
05	837 N	769	-0-	-68 B	-0-	769 3		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	837 N	640	-0-	-197 B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	309	-0-	-342 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
04	720 N	703	-0-	-17 B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
05	806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1439	-0-	-17 B	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1426	-0-	-186 B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1544	-0-	-16 B	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1541 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	257	-0-	-797 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*04	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	N	3229	-0-	-88 B	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
01	3190	N	3190	-0-	-0- B	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
02	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
*04	3139	N	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1533	-0-	-141 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*04	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2561	-0-	-74 B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*04	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	299	-0-	-1129 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	203	-0-	-1192 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*05	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	882	-0-	-885 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	915	-0-	-569 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	762	-0-	-106 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*05	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1204	-0-	-160 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1114	-0-	-281 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1010	-0-	-166 B	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	314	-0-	-895 B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	660	-0-	-420 B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1596	-0-	-388 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1502	-0-	-66 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	94	-0-	-1828 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	781	-0-	-749 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*05	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5058	N	5058	-0-	-0- B	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
01	5053	N	4988	-0-	-65 B	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
02	4957	N	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5053	N	1690	-0-	-3363 B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
04	4830	N	1618	-0-	-3212 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*05	5594	N	5594	-0-	-0- B	-0-	5594	3			N	-0-					-0-

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

12	2077	N	1760	-0-	-317 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1972	-0-	-353 B	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	2000	-0-	-16 B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	925	-0-	-842 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1002	-0-	-918 B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*05	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651	N	416	-0-	-235 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	23	-0-	-380 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	510	N	282	-0-	-228 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CALVIRD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4402 N	3748	-0-	-654 B	-0-	3748	3	N	-0-			-0-
01	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
02	4676 N	2206	-0-	-2470 B	-0-	2206	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3751 N	305	-0-	-3446 B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
04	2250 N	782	-0-	-1468 B	-0-	782	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	11	-0-	-2438 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	868 N	680	-0-	-188 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
01	837 N	743	-0-	-94 B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
02	728 N	558	-0-	-170 B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	259	-0-	-423 B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

12	1736 N	958	-0-	-778 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			N	-0-			-0-
02	2128 N	1301	-0-	-827 B	-0-	1301	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	897	-0-	-64 B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
*05	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	3	N	-0-			-0-

DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

12	5294 N	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	3	N	-0-			-0-
01	5074 N	5074	-0-	-0- B	-0-	5074	3	N	-0-			-0-
02	5889 N	5889	-0-	-0- B	-0-	5889	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5301 N	2362	-0-	-2939 B	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
04	4920 N	2174	-0-	-2746 B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
05	6510 N	6146	-0-	-364 B	-0-	6146	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1648	-0-	-88	B	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1326	-0-	-214	B	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1643 N	96	-0-	-1547	B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	59	-0-	-1351	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
*05	2027 N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2027	3		N	-0-			-0-

NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1396	-0-	-154	B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1461	-0-	-120	B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1330	-0-	-98	B	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	95	-0-	-1300	B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	929	-0-	-481	B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3		N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	230	-0-	-111	B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	420 N	59	-0-	-361	B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
05	434 N	367	-0-	-67	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3317 N	2492	-0-	-825 B	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
01	3503 N	2544	-0-	-959 B	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
02	3136 N	2202	-0-	-934 B	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2480 N	161	-0-	-2319 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	2460 N	961	-0-	-1499 B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
*05	3175 N	3175	-0-	-0- B	-0-	3175	3		N	-0-			-0-

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3503 N	2668	-0-	-835 B	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
01	3565 N	3280	-0-	-285 B	-0-	3280	3		N	-0-			-0-
02	3836 N	3256	-0-	-580 B	-0-	3256	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2666 N	1480	-0-	-1186 B	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
04	3180 N	1035	-0-	-2145 B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
05	3596 N	3422	-0-	-174 B	-0-	3422	3		N	-0-			-0-

SHOUN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	372 N	207	-0-	-165 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
*05	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-			-0-

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
01	2604 N	1978	-0-	-626 B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	755	-0-	-1345 B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3131 N	56	-0-	-3075 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1087	-0-	-833 B	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
*05	3377 N	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	3		N	-0-			-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2077 N	1257	-0-	-820 B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
01	1984 N	3	-0-	-1981 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1121	-0-	-643 B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	753	-0-	-518 B	-0-	753	3		N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-			-0-
*05	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	911	-0-	-546 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	806	-0-	-589 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	56	-0-	-843 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	780	N	457	-0-	-323 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1299	-0-	-158 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2697	N	2345	-0-	-352 B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
01	3286	N	2113	-0-	-1173 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1841	-0-	-707 B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	164	-0-	-2192 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1021	-0-	-1019 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*05	2999	N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	620	N	406	-0-	-214 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3477	N	3477	-0-	-0- B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	3303	N	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
02	3265	N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*04	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5056	N	5056	-0-	-0- B	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
01	3728	N	3728	-0-	-0- B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
02	3643	N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4500	N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*04	4255	N	4255	-0-	-0- B	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25 B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2135	-0-	-159 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2280	-0-	-76 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	N	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
01	3304	N	3304	-0-	-0- B	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
02	3807	N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4015	N	4015	-0-	-0- B	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
*04	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1912	-0-	-41 B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	905	-0-	-56 B	-0-	905	3			N	-0-					130
01	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-					130
02	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					130
*04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					130

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2799	N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*04	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	N	791	-0-	-2650 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*04	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 10/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3502	N	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
01	3013	N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
02	2940	N	2940	-0-	-0- B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3218	N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
*04	3339	N	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*04	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	655	-0-	-244 B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3547 R	3547	-0-	-0- B	-0-	3547	3		N	-0-			-0-
01	3193 #	2951	-0-	-242 B	-242	2951	3		N	-0-			-0-
02	2884 #	1924	-0-	-960 B	-1202	1924	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1202													
03	3193 #	2053	-0-	-1140 B	-2342	2053	3		N	-0-			-0-
04	3420 #	3160	-0-	-260 B	-2602	3160	3		N	-0-			-0-
05	3534 #	NO RPT	-0-	-3534 B	-6136				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1568	-0-	-75 B	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
02	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
*04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
*04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
*04	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
*04	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	678 S	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
01	555 S	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
02	496 S	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	549 S	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
*04	518 S	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
*04	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
*04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*04	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*04	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 08/24/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	733	-0-	-42 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	790	-0-	-47 B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2437	-0-	-43 B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2914	-0-	-0- B	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
*04	3400	N	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	S	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	772	S	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
02	679	S	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759	S	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*04	737	S	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2891	N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*04	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2760	-0-	-61 B	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2904	N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*04	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2542	-0-	-93 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	N	3499	-0-	-97 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
01	3588	N	3588	-0-	-0- B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3193	N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3500	N	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*04	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	654	-0-	-59 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	353	-0-	-856 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1929	-0-	-365 B	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
*04	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	627	-0-	-1512 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
*04	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3		N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3		N	-0-			-0-
*04	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
01	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
02	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
*04	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
*04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1333	-0-	-775 B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	#	2202	-0-	-1673 B	-3290	2202	3			N	-0-					-0-
01	3875	#	1978	-0-	-1897 B	-5187	1978	3			N	-0-					-0-
02	3500	#	1543	-0-	-1957 B	-7144	1543	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7144																	
03	3875	#	2447	-0-	-1428 B	-8572	2447	3			N	-0-					-0-
04	3750	#	1878	-0-	-1872 B	-10444	1878	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-10444					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
*04	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3		N	-0-			-0-
01	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
02	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
*04	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1519 N	1122	-0-	-397 B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-			-0-
*04	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
*04	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
01	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
*04	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 07/12/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4792	N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
01	4117	N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5823	N	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
*04	4914	N	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 09/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	193	-0-	-489 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/21/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 01/19/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
*04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
*04	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	664	-0-	-235 B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	875	-0-	-179 B	-0-	875	3		N	-0-			-0-
01	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
*04	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
*04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	#	1344	-0-	-4112 B	-13723	1344	3			N	-0-					-0-
01	0	N	730	-0-	730 B	-12993	730	3			N	-0-					-0-
02	0	N	479	-0-	479 B	-12514	479	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12514																	
03	0	N	499	-0-	499 B	-12015	499	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1958	-0-	1958 B	-10057	1958	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-10057					N	NO RPT					-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	N	2678	-0-	-1104 B	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	3250	N	3250	-0-	-0- B	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*04	3613	N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	324	-0-	-265 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	697	-0-	-171 B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2455	N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
*04	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*04	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3		N	-0-			-0-
*04	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
*04	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3		N	-0-			-0-
*04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
01	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
*04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 06/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*04	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
*04	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*04	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1860	N	1777	-0-	-83 B	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*04	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	930	N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
01	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
*04	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2680	-0-	-48 B	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*04	2719	N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*04	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1824	-0-	-439 B	-7589	1824	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1634	-0-	1634 B	-5955	1634	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5955					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2267 CANCELLED UNDERAGE -> -3688																	
03	0	N	1981	-0-	1981 B	-286	1981	3			N	-0-					-0-
*04	1593	N	1879	-0-	286 B	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	350	-0-	-53 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	796	-0-	-227 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 10/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*04	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*04	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1967	-0-	-172 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1883	-0-	-101 B	-5475	1883	3			N	-0-					-0-
01	0	N	1762	-0-	1762 B	-3713	1762	3			N	-0-					-0-
02	0	N	1746	-0-	1746 B	-1967	1746	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1967																	
03	0	N	1938	-0-	1938 B	-29	1938	3			N	-0-					-0-
*04	2069	N	2098	-0-	29 B	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11572 N	11572	-0-	-0- B	-0-	11572	3		N	-0-			-0-
01	7296 N	7296	-0-	-0- B	-0-	7296	3		N	-0-			-0-
02	7418 N	7418	-0-	-0- B	-0-	7418	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
*04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263 N	2201	-0-	-62 B	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
01	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
*04	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
01	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
*04	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 N	2885	-0-	-122 B	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
*04	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1124	-0-	-178 B	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
*04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3		N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
*04	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3066 N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
01	2989 N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
02	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2959 N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
*04	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573 N	2535	-0-	-38 B	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
01	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
*04	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1056	-0-	-184 B	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-			-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3162 N	3069	-0-	-93 B	-0-	3069	3		N	-0-			-0-
01	3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
02	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
*04	2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607	3		N	-0-			-0-
01	3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3		N	-0-			-0-
02	2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	N	2842	-0-	-475 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
01	3061	N	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	2898	N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
*04	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*04	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	N	4247	-0-	-62 B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
01	4046	N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
02	3648	N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4013	N	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
*04	3913	N	3913	-0-	-0- B	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	727	-0-	-265 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2837	-0-	47 B	-3973	2837	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2764	-0-	2764 B	-1209	2764	3			N	-0-					-0-
02	1259	N	2468	-0-	1209 B	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
*04	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	628	-0-	-147 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	N	2878	-0-	-656 B	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
01	3310	N	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3178	N	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
*04	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2436	-0-	-13	B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*04	2234	N	2234	-0-	-0-	B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	844	-0-	-24	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1689	-0-	-16	B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	S	479	-0-	-17	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	490	S	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	454	S	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	479	S	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	459	S	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4324	N	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*04	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	1991	-0-	-799 B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	S	1091	-0-	-273 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	1241	S	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	989	S	989	-0-	-0- B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1200	S	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*04	994	S	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3068	N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*04	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	716	-0-	-462 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	290	-0-	-485 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 08/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*04	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	N	4337	-0-	-530 B	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
01	4127	N	4127	-0-	-0- B	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
02	2937	N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4212	N	4212	-0-	-0- B	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
*04	3643	N	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	N	3475	-0-	-834 B	-3922	3475	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2237	-0-	2237 B	-1685	2237	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	3214	-0-	1685 B	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*04	3282	N	3282	-0-	-0- B	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
*04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	2039	-0-	-69 B	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
01	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
02	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
*04	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	495	-0-	-156 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*04	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
*04	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1684	-0-	-331 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*04	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3378	N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
01	3275	N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
02	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*04	3258	N	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	598	-0-	-1231 B	-19118	598	3			N	-0-					-0-
01	0	N	620	-0-	620 B	-18498	620	3			N	-0-					-0-
02	0	N	400	-0-	400 B	-18098	400	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6051 CANCELLED UNDERAGE -> -12047																	
03	0	N	276	-0-	276 B	-5775	276	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1663	-0-	1663 B	-4112	1663	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-4112					N	NO RPT					-0-

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3818	N	3818	-0-	-0- B	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	3404	N	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	3149	N	3149	-0-	-0- B	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3997	N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
*04	3801	N	3801	-0-	-0- B	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*04	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*04	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	15	-0-	-47 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	N	2461	-0-	-763 B	-1936	2461	3			N	-0-					-0-
01	33	N	1969	-0-	1936 B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*04	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	N	2660	-0-	-719 B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*04	3004	N	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2371	-0-	-357 B	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*04	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	N	3908	-0-	-494 B	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01	3842	N	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
02	3143	N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4260	N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
*04	3599	N	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 08/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2074	-0-	-313 B	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*04	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	749	-0-	-119 B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
02	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	594	-0-	-367 B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
*04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
*04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	731	-0-	-323 B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
*04	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
*04	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
*04	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	964	-0-	-214 B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
02	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
*04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3		N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
*04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*04	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*04	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2345	N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1475	-0-	-230 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	577	-0-	-74 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	366	-0-	-99 B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1965	-0-	-19 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*04	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	622	-0-	-184 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 10/28/1950 TOTAL DEPTH 2961 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1238	-0-	-2 B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCILLE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027985 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*04	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	810	-0-	-89 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3654	N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
01	3629	N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
02	3256	N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3605	N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
*04	3471	N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*04	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	#	3136	-0-	-491 B	-2900	3136	3			N	-0-					-0-
01	236	N	3136	-0-	2900 B	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*04	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3347	N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2917	N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*04	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	804	-0-	-312 B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1473	-0-	-139 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*04	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*04	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	1866	-0-	-738 B	-516	1866	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	2292	-0-	516 B	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	N	3248	-0-	-534 B	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
02	2613	N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3434	N	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
*04	3220	N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

12	3774	N	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	3	N	-0-			-0-
01	3643	N	3643	-0-	-0-	B	-0-	3643	3	N	-0-			-0-
02	3180	N	3180	-0-	-0-	B	-0-	3180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
*04	3804	N	3804	-0-	-0-	B	-0-	3804	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

12	1023	N	1014	-0-	-9	B	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3	N	-0-			-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

12	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

12	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

12	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
*04	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4456	N	4456	-0-	-0- B	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
01	4404	N	4404	-0-	-0- B	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
02	3451	N	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4088	N	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
*04	3642	N	3642	-0-	-0- B	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	N	3979	-0-	-764 B	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	4747	N	4747	-0-	-0- B	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4938	N	4938	-0-	-0- B	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
*04	5684	N	5684	-0-	-0- B	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	339	-0-	-777 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	3291	N	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2879	N	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
*04	2863	N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	150	1	2589	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	150	1	2578	3	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	150	1	2128	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	150	1	2384	3	N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	150	1	602	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
*04	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
01	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3		N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-			-0-
*04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
01	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
02	896 N	737	-0-	-159 B	-0-	737 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	420	-0-	-479 B	-0-	417 2	3 9	N	3	4 7		-0-
04	840 N	635	-0-	-205 B	-0-	635 2		N	-0-			-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3		N	-0-			-0-
02	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3		N	-0-			-0-
*04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3		N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
*04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3054	N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	3364	N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3069	N	403	-0-	-2666 B	-0-	400	2	3	9	N	3	8	7			-0-
04	3270	N	305	-0-	-2965 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*04	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	72	1	1796	3	N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	72	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	72	1	1772	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	72	1	1716	3	N	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	72	1	1475	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	701	-0-	-291 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1970	-0-	-231 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1671	-0-	-65 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	622	-0-	-1362 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	404	-0-	-1456 B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*05	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8410	N	8410	-0-	-0- B	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
01	8391	N	8391	-0-	-0- B	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
02	7740	N	7740	-0-	-0- B	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8401	N	467	-0-	-7934 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	8130	N	2111	-0-	-6019 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
05	8556	N	7382	-0-	-1174 B	-0-	7382	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	419	-0-	-46 B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	725	-0-	-205 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1970	-0-	-541 B	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2015	-0-	-124 B	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*04	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*04	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1471	-0-	-482 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*04	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	N	2896	-0-	-18 B	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
01	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
02	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*04	2796	N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2125	-0-	-324 B	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1771	-0-	-217 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	760	-0-	-1379 B	-0-	754	2	6	9	N	5	8	7			-0-
04	2070	N	1398	-0-	-672 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*04	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	670	-0-	-136 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	896	N	775	-0-	-121 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	55	-0-	-627 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	840	N	3	-0-	-837 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	326	-0-	-1007 B	-0-	100	1	226	3	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	100	1	358	3	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	100	1	794	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	4	-0-	-368 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 N	38	-0-	-179 B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
01	155 N	17	-0-	-138 B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
*05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

12	3565 #	1878	-0-	-1687 B	-2537	1878	3	N	-0-			-0-
01	3565 #	171	-0-	-3394 B	-5931	171	3	N	-0-			-0-
02	3220 #	94	-0-	-3126 B	-9057	94	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9057												
03	3565 #	198	-0-	-3367 B	-12424	198	3	N	-0-			-0-
04	3450 #	1240	-0-	-2210 B	-14634	1240	3	N	-0-			-0-
05	93 N	710	-0-	617 B	-14017	710	3	N	-0-			-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

12	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
01	806 N	634	-0-	-172 B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
02	728 N	622	-0-	-106 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	275	-0-	-438 B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
04	600 N	271	-0-	-329 B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
*05	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3	N	-0-			-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

12	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
*04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

12	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-			-0-
02	532 N	465	-0-	-67 B	-0-	465	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534	N	3322	-0-	-212 B	-0-	3322	3			N	-0-			-0-
01	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-			-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3			N	-0-			-0-
*04	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1775	-0-	-240 B	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
02	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3			N	-0-			-0-
*04	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
*04	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
*04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2150	-0-	73 B	-1434	286	1	1864	3	N	-0-			-0-
01	409	N	1843	-0-	1434 B	-0-	286	1	1557	3	N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	286	1	840	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	286	1	1240	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3214	-0-	214 B	214	286	1	2928	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	214					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*04	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*04	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1419	-0-	-751 B	-0-	540	1	879	3	N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*04	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1599	-0-	-230 B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1387	-0-	-125 B	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	583	-0-	-1029 B	-0-	579	2	4	9	N	4	7	7			-0-
04	1560	N	556	-0-	-1004 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*04	2241	N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1179	-0-	-464 B	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1137	-0-	-382 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1158	-0-	-130 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	97	-0-	-1081 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	476	-0-	-634 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1586	-0-	-57 B	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1407	-0-	-105 B	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	577	-0-	-1035 B	-0-	573 2	4 9	N	4	7 7		-0-
04	1530 N	417	-0-	-1113 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

12	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

12	682 N	570	-0-	-112 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
*04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

12	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
02	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
*04	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1635	-0-	-504 B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1380	-0-	-759 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	706	-0-	-1226 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	123	-0-	-1520 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	177	-0-	-1173 B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1678	-0-	-275 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1851	-0-	-102 B	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1642	-0-	-38 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	98	-0-	-1576 B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	985	-0-	-815 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*05	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5422	N	5422	-0-	-0- B	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
01	5280	N	5280	-0-	-0- B	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
02	5096	N	4582	-0-	-514 B	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5425	N	1866	-0-	-3559 B	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	5100	N	2213	-0-	-2887 B	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*05	5614	N	5614	-0-	-0- B	-0-	5614	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441 #	2345	-0-	-1096 B	-1740	2345	3			N	-0-					-0-
01	3441 #	2142	-0-	-1299 B	-3039	2142	3			N	-0-					-0-
02	3108 #	2689	-0-	-419 B	-3458	2689	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3458																
03	3441 #	184	-0-	-3257 B	-6715	184	3			N	-0-					-0-
04	2070 N	896	-0-	-1174 B	-6715	896	3			N	-0-					-0-
05	2976 N	3101	-0-	125 B	-6590	3101	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

12	3937 N	2668	-0-	-1269 B	-95	235	1	2433	3	N	-0-					-0-
01	2930 N	3025	-0-	95 B	-0-	235	1	2790	3	N	-0-					-0-
02	3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	235	1	3112	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	235	1	1782	3	N	-0-					-0-
*04	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	235	1	1316	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

12	2387 N	2239	-0-	-148 B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*04	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

12	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

12	1643 N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*04	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
01	3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
02	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
*04	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1044	-0-	-165 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
01	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3		N	-0-			-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
*04	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	961	-0-	-465 B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	978	-0-	-142 B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1054 N	518	-0-	-536 B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	930 N	31	-0-	-899 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	24	-0-	-1061 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	444	-0-	-331 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
01	651 N	597	-0-	-54 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	248	-0-	-186 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	570 N	176	-0-	-394 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*05	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-			-0-

TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1516	-0-	-3 B	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
*04	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

12	5952	N	4777	-0-	-1175	B	-0-	922	1	3855	3	N	-0-		-0-
01	4231	N	4231	-0-	-0-	B	-0-	922	1	3309	3	N	-0-		-0-
02	4094	N	4094	-0-	-0-	B	-0-	922	1	3172	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	922	1	302	3	N	-0-		-0-
*04	3196	N	3196	-0-	-0-	B	-0-	922	1	2274	3	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

12	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-		-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			N	-0-		-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			N	-0-		-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

12	2201	N	1999	-0-	-202	B	-0-	1999	3			N	-0-		-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	3			N	-0-		-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2157	N	2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	3			N	-0-		-0-
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	3			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

12	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-		-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-		-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-		-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200

12	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3			N	-0-		-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3			N	-0-		-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-		-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	673	-0-	-257	B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3		N	-0-			-0-
02	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3		N	-0-			-0-
*04	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	335	-0-	-161	B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
*04	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
*04	1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3422 N	3422	-0-	-0-	B	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
01	3475 N	3475	-0-	-0-	B	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
02	2850 N	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3148 N	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	3		N	-0-			-0-
*04	3085 N	3085	-0-	-0-	B	-0-	3085	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	N	2295	-0-	-0-	B -0-	2295	3			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	B -0-	1560	3			N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	B -0-	1435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0-	B -0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2670	N	2670	-0-	-0-	B -0-	2670	3			N	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	B -0-	2587	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	B -0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2265	-0-	-60	B -0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	B -0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	B -0-	1837	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1959	N	1959	-0-	-0-	B -0-	1959	3			N	-0-					-0-
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	B -0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3572	N	3572	-0-	-0-	B -0-	3572	3			N	-0-					-0-
01	3348	N	3348	-0-	-0-	B -0-	3348	3			N	-0-					-0-
02	3020	N	3020	-0-	-0-	B -0-	3020	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3271	N	3271	-0-	-0-	B -0-	3271	3			N	-0-					-0-
*04	3104	N	3104	-0-	-0-	B -0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4658	N	4658	-0-	-0-	B -0-	4658	3			N	-0-					-0-
01	2442	N	2442	-0-	-0-	B -0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	B -0-	2215	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2866	N	2866	-0-	-0-	B -0-	2866	3			N	-0-					-0-
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	B -0-	2833	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	N	3597	-0-	-247	B -0-	3597	3			N	-0-					-0-
01	3813	N	3644	-0-	-169	B -0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3444	N	3285	-0-	-159	B -0-	3285	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3596	N	194	-0-	-3402	B -0-	194	3			N	-0-					-0-
04	3540	N	1705	-0-	-1835	B -0-	1705	3			N	-0-					-0-
*05	4225	N	4225	-0-	-0-	B -0-	4225	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5864 N	5864	-0-	-0- B	-0-	5864	3		N	-0-			-0-
01	6262 N	5706	-0-	-556 B	-0-	5706	3		N	-0-			-0-
02	5320 N	5284	-0-	-36 B	-0-	5284	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5859 N	1785	-0-	-4074 B	-0-	1785	3		N	-0-			-0-
04	5520 N	2764	-0-	-2756 B	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
*05	6668 N	6668	-0-	-0- B	-0-	6668	3		N	-0-			-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

12	11470 N	11286	-0-	-184 B	-0-	11286	3		N	-0-			-0-
01	10571 N	10300	-0-	-271 B	-0-	10300	3		N	-0-			-0-
02	9800 N	9755	-0-	-45 B	-0-	9755	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11284 N	593	-0-	-10691 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	9960 N	3132	-0-	-6828 B	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
05	10788 N	7886	-0-	-2902 B	-0-	7886	3		N	-0-			-0-

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

12	1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
01	2139 N	1530	-0-	-609 B	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1780	-0-	-68 B	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	625	-0-	-1235 B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1183	-0-	-287 B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
*05	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3		N	-0-			-0-

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

12	3038 N	1709	-0-	-1329 B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
01	2914 N	2272	-0-	-642 B	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	2258	-0-	-206 B	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1035	-0-	-670 B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	1404	-0-	-786 B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
*05	3401 N	3401	-0-	-0- B	-0-	3401	3		N	-0-			-0-

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

12	2542 N	1807	-0-	-735 B	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
01	2418 N	1413	-0-	-1005 B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	2069	-0-	-3 B	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	668	-0-	-1130 B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1187	-0-	-193 B	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
*05	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	3		N	-0-			-0-

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

12	1612 N	2	-0-	-1610 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1092	-0-	-179 B	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	977	-0-	-73 B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1723	-0-	-44 B	-0-	1723	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1398	-0-	-307 B	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1443	-0-	-181 B	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	523	-0-	-1058 B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	442	-0-	-908 B	-0-	442	3	N	-0-			-0-
*05	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3	N	-0-			-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	758	-0-	-203 B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
02	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
*04	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852 N	2470	-0-	-382 B	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
01	2945 N	1685	-0-	-1260 B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
02	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	1353	-0-	-1127 B	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
*05	3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3	N	-0-			-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	1644	-0-	-712 B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1686	-0-	-484 B	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1764	-0-	-84 B	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	520	-0-	-1123 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	796	-0-	-824 B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
*05	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3	N	-0-			-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185 N	2371	-0-	-1814 B	-0-	2371	3	N	-0-			-0-
01	4526 N	-0-	-0-	-4526 B	-0-			N	-0-			-0-
02	3136 N	1820	-0-	-1316 B	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	2216	-0-	-140 B	-0-	2216	3	N	-0-			-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
*05	5365 N	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	3	N	-0-			-0-

L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	887	-0-	-260 B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1030	-0-	-86 B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	803	-0-	-96 B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1025	-0-	-153	B	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	929	-0-	-443	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	335	-0-	-626	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	990	N	638	-0-	-352	B	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	215	-0-	-808	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

12	3100	N	3131	-0-	31	B	31	3131	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2491	-0-	-113	B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3131	#	2375	-0-	-756	B	-756	2375	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	3139	-0-	109	B	-647	3139	2			N	-0-					-0-
05	3131	#	2457	-0-	-674	B	-1321	2457	2			N	-0-					-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

12	868	N	532	-0-	-336	B	-0-	84	1	448	2	N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	96	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	130	1	907	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	B	-0-	130	1	996	2	N	-0-					-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	341	N	308	-0-	-33	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	279	N	236	-0-	-43	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3			N	-0-					-0-

DUVALL WELL #: 1 RRCID -> 027385 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	168	N	9	-0-	-159 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	8	-0-	-178 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: O 1 RRCID -> 027471 COMPL. DATE 08/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
02	280 N	250	-0-	-30 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	235	-0-	-106 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

12	992	N	926	-0-	-66	B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930	N	789	-0-	-141	B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
04	870	N	749	-0-	-121	B	-0-	749	3	N	-0-			-0-
05	899	N	797	-0-	-102	B	-0-	797	3	N	-0-			-0-

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

12	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934	3	N	-0-			-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1922	N	1639	-0-	-283	B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	917	-0-	-373	B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	689	-0-	-1109	B	-0-	689	3	N	-0-			-0-

MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

12	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
02	448	N	318	-0-	-130	B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

12	5177	N	4820	-0-	-357	B	-0-	4820	3	N	-0-			-0-
01	4772	N	4772	-0-	-0-	B	-0-	4772	3	N	-0-			-0-
02	4396	N	4213	-0-	-183	B	-0-	4213	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4805	N	1786	-0-	-3019	B	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
04	4620	N	4357	-0-	-263	B	-0-	4357	3	N	-0-			-0-
05	4650	N	4340	-0-	-310	B	-0-	4340	3	N	-0-			-0-

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

12	2635	N	2263	-0-	-372	B	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	3	N	-0-			-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	2174	-0-	-256	B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
05	2573	N	2014	-0-	-559	B	-0-	2014	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	82	-0-	-197 B	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

12	1612 N	1592	-0-	-20 B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1511	-0-	-70 B	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1432	-0-	-128 B	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1510	-0-	-71 B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

12	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3	N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
04	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
05	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-			-0-

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

12	1581 N	1466	-0-	-115 B	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
02	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1345	-0-	-112 B	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1290	-0-	-90 B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	3	N	-0-			-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

12	2015 N	1979	-0-	-36 B	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1611	-0-	-13 B	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1497	-0-	-487 B	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1556	-0-	-244 B	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1704	-0-	-94 B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

12	2821 N	2758	-0-	-63 B	-0-	2758	3	N	-0-			-0-
01	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3	N	-0-			-0-
02	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2759 N	2655	-0-	-104 B	-0-	2655	3	N	-0-			-0-
04	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718	3	N	-0-			-0-
*05	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
02	364 N	25	-0-	-339 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	17	-0-	-386 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	210 N	32	-0-	-178 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	308 N	301	-0-	-7 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	3		N	-0-			-0-

CRAIG "G" WELL #: 2R RRCID -> 191845 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	67				N	-0-			-0-
01	70 N	3	-0-	-67 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	13 N	4	-0-	-9 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1549	-0-	-1 B	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1333	-0-	-107 B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430	3		N	-0-			-0-

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	623	-0-	-586 B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
02	840 N	565	-0-	-275 B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
*05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1586	-0-	-119 B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1481	-0-	-100 B	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
04	1530 N	1396	-0-	-134 B	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1453	-0-	-159 B	-0-	1453	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
04	510 N	447	-0-	-63 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
*05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

12	1519 N	1190	-0-	-329 B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1078	-0-	-42 B	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1093	-0-	-137 B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1125	-0-	-84 B	-0-	1125	3		N	-0-			-0-

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

12	1240 N	1101	-0-	-139 B	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1023	-0-	-87 B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077	3		N	-0-			-0-

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

12	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3		N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05	620 N	261	-0-	-359 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

12	2077 N	1182	-0-	-895 B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
01	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
02	2828 #	1403	-0-	-1425 B	-1425	1403	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1425													
03	3131 #	1816	-0-	-1315 B	-2740	1816	3		N	-0-			-0-
04	3030 #	3590	-0-	560 B	-2180	3590	3		N	-0-			-0-
05	3131 #	2571	-0-	-560 B	-2740	2571	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2014	-0-	-249	B	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1599	-0-	-416	B	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	2595	N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

12	1302	N	1243	-0-	-59	B	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1203	-0-	-37	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1131	-0-	-99	B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1191	-0-	-49	B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

12	352	N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

12	6696	N	3879	-0-	-2817	B	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	N	2592	-0-	-2952	B	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3875	N	2352	-0-	-1523	B	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*05	6468	N	6468	-0-	-0-	B	-0-	6468	3			N	-0-					-0-

STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

12	1953	N	1869	-0-	-84	B	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1629	-0-	-219	B	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1750	-0-	-110	B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1668	-0-	-132	B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1647	-0-	-151	B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

12	2542	N	2321	-0-	-221	B	-9349	2321	3			N	-0-					-0-
01	0	N	2325	-0-	2325	B	-7024	2325	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2073	-0-	-55	B	-7024	2073	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1900 CANCELLED UNDERAGE -> -5124																		
03	2325	N	2261	-0-	-64	B	-1900	2261	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2160	-0-	-90	B	-1900	2160	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2188	-0-	-106	B	-1900	2188	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
02	532 N	514	-0-	-18 B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
*05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

12	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
02	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	2010	-0-	-67 B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
04	1980 N	1918	-0-	-62 B	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1956	-0-	-90 B	-0-	1956	3		N	-0-			-0-

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

12	3391 N	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
01	3902 N	3902	-0-	-0- B	-0-	3902	3		N	-0-			-0-
02	3431 N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3690 N	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
04	3863 N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	3		N	-0-			-0-
*05	4069 N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	3		N	-0-			-0-

ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

12	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	700 N	683	-0-	-17 B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
*05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3		N	-0-			-0-

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

12	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	854	-0-	-294 B	-0-	854	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	936	-0-	-211 B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
04	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	896	N	868	-0-	-28 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

12	1581	N	1503	-0-	-78 B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1128	-0-	-391 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1274	-0-	-854 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1288	-0-	-200 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	586	-0-	-494 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

12	1612	N	1414	-0-	-198 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1187	-0-	-363 B	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1209	-0-	-191 B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1221	-0-	-205 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	528	-0-	-612 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

12	2108	N	1887	-0-	-221 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1461	-0-	-585 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2093	-0-	-108 B	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

12	3224	#	2617	-0-	-607 B	-3903	38	1	2579	2	Y	-0-					-0-
01	3224	#	2643	-0-	-581 B	-4484	52	1	2591	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2434	-0-	-114 B	-4484	45	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3202 CANCELLED UNDERAGE -> -1282																	
03	2604	N	2792	-0-	188 B	-3014	45	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2713	-0-	163 B	-2851	51	1	2662	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2748	-0-	51 B	-2800	42	1	2706	2	Y	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	8	1	557	2	N	-0-			-0-
01	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	11	1	560	2	N	-0-			-0-
02	532 N	527	-0-	-5 B	-0-	10	1	517	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	9	1	571	2	N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	10	1	549	2	N	-0-			-0-
05	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	8	1	539	2	N	-0-			-0-

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

12	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	24	1	1614	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1589	-0-	-240 B	-0-	31	1	1558	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1571	-0-	-53 B	-0-	29	1	1542	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	29	1	1759	2	N	-0-			-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	32	1	1699	2	N	-0-			-0-
*05	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	28	1	1761	2	N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	14	1	939	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	20	1	982	2	N	-0-			-0-
02	924 N	891	-0-	-33 B	-0-	16	1	875	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	15	1	928	2	N	-0-			-0-
04	960 N	807	-0-	-153 B	-0-	15	1	792	2	N	-0-			-0-
05	992 N	780	-0-	-212 B	-0-	12	1	768	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JACKSON, LOLA WELL #: 1 RRCID -> 027300 COMPL. DATE 04/18/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - P/A 01/19/18														

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	546	-0-	-663 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3			62
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6			68
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3			71
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	490	2	7	9	N	6			77
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	N	2			79
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8			87

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

12	2728 X	1991	-0-	-737	-0-	47	1	1944	3	N	-0-			10
01	2728 X	1806	-0-	-922	-0-	47	1	1759	3	N	-0-			10
02	2240 X	1709	-0-	-531	-0-	42	1	1667	3	N	-0-			10
03	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2336	3			N	-0-			10
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-			10
*05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-			10

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					396
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	2	7	9	N	6					402
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					402
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					402
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					402
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					402

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	2			N	-0-					294
01	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	3301	2			N	-0-					294
02	3108	X	2949	-0-	-159	-0-	2949	2			N	-0-					294
03	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2			N	-0-					294
04	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3178	2	29	9	N	26					320
05	3286	X	3281	-0-	-5	-0-	3281	2			N	-0-					320

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

12	93	N	53	-0-	-40	-0-	24	1	29	2	N	-0-					27
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	10	1	5	2	N	-0-					27
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	2	1	4	2	N	-0-					27
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					27
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					27

HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

12	248	N	211	-0-	-37	-0-	62	1	149	2	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	62	1	140	2	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	56	1	120	2	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	62	1	116	2	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	60	1	113	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	62	1	104	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	62	1	281	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	62	1	237	2	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	2	N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682 N	581	-0-	-101	-0-	62	1	519	2	N	-0-					-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	56	1	461	2	N	-0-					-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	-0-					-0-
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	560	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1849	2	N	-0-					-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	60	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	62	1	1376	2	N	-0-					-0-

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435

12	186 N	160	-0-	-26	-0-	62	1	98	2	N	-0-					3
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	62	1	97	2	N	-0-					3
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	56	1	70	2	N	-0-					3
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	62	1	72	2	N	-0-					3
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	60	1	63	2	N	-0-					3
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	62	1	68	2	N	-0-					3

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 6437

12	2759 N	2443	-0-	-316	-0-	2177	3	266	9	N	242	181	1			286
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2067	3	95	9	N	86	180	1			192
02	2352 N	1991	-0-	-361	-0-	1897	3	94	9	N	85					277
03	2294 N	2194	-0-	-100	-0-	2088	3	106	9	N	96	185	1			188
04	2100 N	1429	-0-	-671	-0-	1317	3	112	9	N	102					290
05	2201 N	1442	-0-	-759	-0-	1365	3	77	9	N	70	190	1			170

REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432

12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					5
01	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					5
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					5
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					5
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					5
*05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422

12	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
02	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
03	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
*05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. 712840
TEXHOMA WELL #: 1 RRCID -> 236967 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6387 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					156
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					156
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					156
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					156
04	30	N	35	-0-	5	-0-	35	2			N	-0-					156
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					156

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

12	DLQ G-10		571	-0-	571	571	571	3			Y	-0-					73
01	DLQ G-10		591	-0-	591	1162	591	3			Y	-0-					73
02	DLQ G-10		519	-0-	519	1681	519	3			Y	-0-					73
03	DLQ G-10		329	-0-	329	2010	329	3			Y	-0-					73
04	DLQ G-10		535	-0-	535	2545	535	3			Y	-0-					73
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2545					Y	NO RPT					73

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

12	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		533	-0-	533	1110	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		510	-0-	510	1620	510	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		369	-0-	369	1989	369	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		429	-0-	429	2418	429	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2418					Y	NO RPT					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	245	-0-	-4188	-0-	245	2			N	-0-					63
01	1116	X	217	-0-	-899	-0-	217	2			N	-0-					63
02	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					63
03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					63
04	300	X	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					63
05	465	X	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					63

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	1637	2			N	-0-					33
01	2077	N	1141	-0-	-936	-0-	1141	2			N	-0-					33
02	1764	N	1706	-0-	-58	-0-	1706	2			N	-0-					33
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					33
04	1110	N	557	-0-	-553	-0-	557	2			N	-0-					33
05	1891	N	397	-0-	-1494	-0-	397	2			N	-0-					33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST //CONT.// 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	423	1	4866	3	N	9					79
							10	9									
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	430	1	4944	3	N	8					87
							9	9									
02	4172	X	3830	-0-	-342	-0-	306	1	3517	3	N	6					93
							7	9									
03	5084	X	4304	-0-	-780	-0-	343	1	3943	3	N	16					109
							18	9									
04	4920	X	4194	-0-	-726	-0-	335	1	3848	3	N	10					119
							11	9									
05	5084	X	4892	-0-	-192	-0-	391	1	4500	3	N	1					120
							1	9									

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

12	1395	#	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					85
01	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					85
02	1217	R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					85
03	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					85
04	1620	#	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					85
05	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-					70
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	2	N	-0-					70
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	28	1	103	2	N	-0-					70
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					70
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					70
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	31	1	96	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			180
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			180
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			180
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-			180
04	900 N	671	-0-	-229	-0-	671	2			N	-0-			180
05	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-			180

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

12	3937 X	3349	-0-	-588	-0-	236	1	3098	2	N	14			97
						15	9							
01	3937 X	2945	-0-	-992	-0-	229	1	2715	2	N	1			98
						1	9							
02	3556 X	2810	-0-	-746	-0-	204	1	2600	2	N	5			103
						6	9							
03	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	270	1	3748	2	N	-0-			103
04	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3311	2	N	24			127
						26	9							
*05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	261	1	3380	2	N	5			132
						6	9							

JONES ENERGY, LLC 441132
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	320	1	3673	2	N	3			68
						3	9							
01	3503 X	2775	-0-	-728	-0-	222	1	2553	2	N	-0-			68
02	3192 X	2253	-0-	-939	-0-	180	1	2073	2	N	-0-			68
*03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	325	1	3736	2	N	15			83
						17	9							
04	3870 X	3177	-0-	-693	-0-	254	1	2923	2	N	-0-			83
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			83

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	251	1	2545	2	N	20					102
							22	9									
01	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	153	1	1548	2	N	102					204
							112	9									
02	1988	X	1343	-0-	-645	-0-	121	1	1222	2	N	-0-					204
03	3720	X	2023	-0-	-1697	-0-	182	1	1841	2	N	-0-					204
04	3600	X	3266	-0-	-334	-0-	294	1	2972	2	N	-0-					204
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					204

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	236	1	2712	2	N	-0-					54
01	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	206	1	2372	2	N	-0-					54
02	2744	X	2199	-0-	-545	-0-	176	1	2023	2	N	-0-					54
03	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	207	1	2387	2	N	3					57
							3	9									
04	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	201	1	2313	2	N	-0-					57
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					57

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1331	2	116	9	N	105					226
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					226
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					226
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					226
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					226
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					42
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					42
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					42
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					42
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					328
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					360
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					392
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					424
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					456
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					456

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					40
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					40
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					40
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					40
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					40

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-			-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930	N	777	-0-	-153 B	-0-	777	3			N	-0-			17
01	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	3			N	-0-			17
02	812	N	793	-0-	-19 B	-0-	793	3			N	-0-			17
03	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1271	3	8	9	N	7			24
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1042	3	9	9	N	8			32
*05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1041	3	11	9	N	10			42

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-			34
01	1798	N	1559	-0-	-239 B	-0-	1559	2			N	-0-			34
02	1624	N	1393	-0-	-231 B	-0-	1393	2			N	-0-			34
03	1643	N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	2			N	-0-			34
04	1500	N	1723	-0-	223 B	-0-	1723	2			N	-0-			34
05	1550	N	1482	-0-	-68 B	-0-	1482	2			N	-0-			34

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	459	-0-	-254 B	-0-	45	1	414	2	N	-0-			-0-
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	28	1	323	2	N	-0-			-0-
02	364	N	55	-0-	-309 B	-0-	13	1	42	2	N	-0-			-0-
03	465	N	240	-0-	-225 B	-0-	10	1	230	2	N	-0-			-0-
04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	45	1	883	2	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

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

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15438 #	14408	-0-	-1030	-0-	14385	3	23	9	N	21					255
01	15190 #	14303	-0-	-887	-0-	14280	3	23	9	N	21					276
02	13689 R	13689	-0-	-0-	-0-	13663	3	26	9	N	24					300
03	15004 #	14692	-0-	-312	-0-	14657	3	35	9	N	32	164	1			168
04	14100 #	12544	-0-	-1556	-0-	12527	3	17	9	N	15					183
05	15159 #	14976	-0-	-183	-0-	14939	3	37	9	N	34	159	1			58

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

12	1271 N	12	-0-	-1259 B	-12426	12	1			N	-0-					18
01	0 N	12	-0-	12 B	-12414	12	1			N	-0-					18
02	0 N	1079	-0-	1079 B	-11335	11	1	1068	2	N	-0-					18
03	93 N	1424	-0-	1331 B	-10004	12	1	1412	2	N	-0-					18
04	12 N	1171	-0-	1159 B	-0-	1171	2			N	-0-					18
*05	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					18

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

12	3503 #	2929	-0-	-574 B	-43755	2929	2			N	-0-					133
01	3503 #	2789	-0-	-714 B	-44469	2789	2			N	-0-					133
02	3164 #	2629	-0-	-535 B	-45004	2629	2			N	-0-					133
03	3286 #	3109	-0-	-177 B	-45181	3068	2	41	9	N	37	154	1			16
04	3030 #	2934	-0-	-96 B	-45277	2934	2			N	-0-					16
05	2914 #	2957	-0-	43 B	-45234	2957	2			N	-0-					16

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990

12	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	14	1	1758	2	N	2	2	5			41
						16	4	2	9							
01	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	14	1	1645	2	N	169	43	5			167
						186	9									
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1714	2	N	-0-					167
03	1891 N	1400	-0-	-491	-0-	14	1	1345	2	N	37	183	1			21
						41	9									
04	1680 N	1835	-0-	155	-0-	1835	2			N	-0-					21
05	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1798	2			N	-0-					21

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
JONES ENERGY, LLC 441132
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	130	1	1964	2	N	37	191	1			71
							41	9									
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	149	1	2834	2	N	7					78
							8	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	103	1	1951	2	N	3					81
							3	9									
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	124	1	2347	2	N	7					88
							8	9									
*04	2880	N	2614	-0-	-266	-0-	130	1	2475	2	N	8					96
							9	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-	42	1			158
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	3	1	9	N	1					159
02	2296	N	2068	-0-	-228	-0-	2068	3			N	-0-					159
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					159
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					159
*05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					159

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394

12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					36
01	930	N	548	-0-	-382	-0-	541	2	7	9	N	6					42
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	541	2	7	9	N	6					48
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	1	9	N	1					49
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					52
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					52

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					115
01	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			N	-0-					115
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	2816	2	9	9	N	8					123
03	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3199	2			N	-0-					123
04	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2			N	-0-					123
05	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			N	-0-					123

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	62	1	166	2	N	3					184
						3	9									
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	3					187
						3	9									
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-					187
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	7					194
						8	9									
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	60	1	166	2	N	2					196
						2	9									
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	56	1	168	2	N	6					202
						7	9									

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

12	6820 X	6656	-0-	-164	-0-	6656	3			N	-0-					24
01	6758 X	5938	-0-	-820	-0-	5938	3			N	-0-					24
02	6076 X	5195	-0-	-881	-0-	5195	3			N	-0-					24
03	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					24
04	6450 X	6573	-0-	123	-0-	6573	3			N	-0-					24
05	6665 X	6399	-0-	-266	-0-	6399	3			N	-0-					24

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2707	3	4	9	N	4					142
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2561	3	8	9	N	7					149
02	2408 N	2317	-0-	-91	-0-	2292	3	25	9	N	23	154	1			18
03	2697 N	2422	-0-	-275	-0-	2422	3			N	-0-					18
04	2490 N	2293	-0-	-197	-0-	2293	3			N	-0-					18
05	2573 N	2270	-0-	-303	-0-	2270	3			N	-0-					18

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

12	2697 N	1796	-0-	-901 B	-25670	62	1	1725	2	N	8					43
						9	9									
*01	2356 N	1231	-0-	-1125 B	-25670	30	1	1179	2	N	20					63
						22	9									
*02	1008 N	1456	-0-	448 B	-25222	56	1	1400	2	N	-0-					63
*03	1798 N	2346	-0-	548 B	-24674	62	1	2284	2	N	-0-					63
*04	1200 N	1844	-0-	644 B	-24030	60	1	1784	2	N	-0-					63
*05	1612 N	1219	-0-	-393 B	-24030	62	1	1157	2	N	-0-					63

TURNER, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

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

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	911	3	13	9	N	12					57
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	712	3	19	9	N	17					74
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	3			N	-0-					74
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	769	3	2	9	N	2					76
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					76
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					76

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

12	496 N	187	-0-	-309 B	-0-	62	1	125	2	N	-0-					144
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	44	1	437	2	N	-0-					144
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	30	1	236	2	N	-0-					144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	34	1	104	2	N	-0-					144
04	480 N	206	-0-	-274 B	-0-	26	1	180	2	N	-0-					144
*05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	48	1	431	2	N	-0-					144

MEKEEL WELL #: 1228 RRCID -> 089633 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 9408

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VIRBY WELL #: 1302 RRCID -> 091913 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	780	N	400	-0-	-380 B	-0-	32	1	368	2	N	-0-					190
*07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	62	1	327	2	N	-0-					190
*08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	62	1	756	2	N	-0-					190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	56	1	719	2	N	-0-					190
*10	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	62	1	715	2	N	3	3	8			190
							3	9									
*11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	60	1	706	2	N	-0-					190
*12	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	62	1	717	2	N	-0-					190
*01	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	58	1	816	2	N	-0-					190
*02	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	56	1	588	2	N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	775	N	608	-0-	-167 B	-0-	60	1	548	2	N	-0-					190
*04	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	56	1	846	2	N	-0-					190
*05	456	N	95	-0-	-361 B	-0-	36	1	59	2	N	-0-					190

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

*06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	26	1	262	2	N	-0-					80
*07	384	N	377	-0-	-7 B	-0-	38	1	339	2	N	-0-					80
*08	383	N	218	-0-	-165 B	-0-	22	1	196	2	N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	56	1	398	2	N	-0-					80
*10	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	44	1	354	2	N	-0-					80
*11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	40	1	275	2	N	-0-					80
*12	465	N	335	-0-	-130 B	-0-	40	1	295	2	N	-0-					80
*01	403	N	346	-0-	-57 B	-0-	30	1	316	2	N	-0-					80
*02	308	N	273	-0-	-35 B	-0-	26	1	247	2	N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	341	N	261	-0-	-80 B	-0-	32	1	229	2	N	-0-					80
*04	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	60	1	261	2	N	-0-					80
*05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	42	1	378	2	N	-0-					80

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 10329

12	248	N	241	-0-	-7 B	-33109	241	2			N	-0-					-0-
01	248	N	274	-0-	26 B	-33083	274	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15 B	-33083	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	264	-0-	16 B	-33067	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56 B	-33067	214	2			N	-0-					-0-
05	217	N	246	-0-	29 B	-33038	246	2			N	-0-					-0-

TURNER,S.E. (MORROW,LO) //CONT.// 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 N	825	-0-	-105 B	-13273	31	1	794	2	N	-0-					-0-
01	899 N	866	-0-	-33 B	-13273	31	1	835	2	N	-0-					-0-
02	756 N	735	-0-	-21 B	-13273	28	1	707	2	N	-0-					-0-
03	837 N	777	-0-	-60 B	-13273	31	1	746	2	N	-0-					-0-
04	840 N	667	-0-	-173 B	-13273	30	1	637	2	N	-0-					-0-
05	806 N	642	-0-	-164 B	-13273	31	1	605	2	N	5					5
						6	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

12	806 #	484	-0-	-322	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	682 #	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	588 #	555	-0-	-33	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	651 #	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	651 #	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

12	713 #	666	-0-	-47	-0-	583	3	83	9	N	75					122
01	713 #	566	-0-	-147	-0-	483	3	83	9	N	75	176	1			21
02	644 #	535	-0-	-109	-0-	528	3	7	9	N	6					27
03	651 #	568	-0-	-83	-0-	567	3	1	9	N	1					28
04	630 #	555	-0-	-75	-0-	545	3	10	9	N	9					37
05	651 #	569	-0-	-82	-0-	521	3	48	9	N	44					81

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

12	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					84
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	442	2	10	9	N	9					93
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	466	2	30	9	N	27					120
03	639 R	639	-0-	-0-	-0-	597	2	42	9	N	38					158
*04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	578	2	41	9	N	37	192	1			3
*05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	N	8					11

TWIN (MORROW) //CONT.// 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	S	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					158
01	930	S	779	-0-	-151	-0-	777	2	2	9	N	2					160
02	840	S	810	-0-	-30	-0-	808	2	2	9	N	2					162
03	872	S	872	-0-	-0-	-0-	871	2	1	9	N	1					163
*04	810	S	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					165
05	899	S	632	-0-	-267	-0-	630	2	2	9	N	2					167

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
APACHE CORPORATION 027200
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
O'LOUGHLIN, JR. A WELL #: 1 RRCID -> 164122 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 5424

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					40
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		3380	-0-	3380	60589	3380	2			N	-0-					71
01	T. A.		3360	-0-	3360	63949	3356	2	4	9	N	4					75
02	T. A.		3061	-0-	3061	67010	3061	2			N	-0-					75
03	T. A.		3348	-0-	3348	70358	3348	2			N	-0-					75
04	T. A.		3205	-0-	3205	73563	3202	2	3	9	N	3					78
05	T. A.		3256	-0-	3256	76819	3256	2			N	-0-					78

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1267	-0-	-1833	1002	12	1	1255	3	Y	-0-					90
01	1908	N	906	-0-	-1002	-0-	12	1	894	3	Y	-0-					90
02	952	N	883	-0-	-69	-0-	11	1	850	3	Y	20					110
							22	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	12	1	1045	3	Y	-0-					110
04	870	N	1113	-0-	243	-0-	1113	3			Y	-0-					110
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					110

URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	3			N	-0-					33
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					33
02	1568	N	1391	-0-	-177	-0-	1391	3			N	-0-					33
03	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1570	3			N	-0-					33
04	1470	N	1614	-0-	144	-0-	1614	3			N	-0-					33
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					33

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	12	1	2855	3	N	-0-					22
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	N	-0-					22
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	N	40					62
							44	9									
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	12	1	2390	3	N	-0-					62
04	1830	N	2496	-0-	666	-0-	2496	3			N	-0-					62
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1931	3	31	9	N	28					90

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	341	1	3103	3	N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	330	1	2983	3	N	-0-					-0-
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	341	1	2581	3	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					53
01	651	N	381	-0-	-270	-0-	381	3			N	-0-					53
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					53
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					53
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					53
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					53

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

LONE STAR OIL & GAS 507244
URSCHEL 50 WELL #: 2 RRCID -> 106448 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6952 - 7170

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LONE STAR OIL & GAS //CONT.// 507244
URSCHEL WELL #: 4049 RRCID -> 144140 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	N	14	187	1			91
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1077	2	14	9	N	13					104
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	942	2	17	9	N	15					119
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	N	18					137
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1202	2	11	9	N	10					147
*05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					147

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					136
01	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					136
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					136
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					136
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8					144
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					144

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					153
01	1798 N	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					153
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					153
03	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					153
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1661	2	11	9	N	10					163
*05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					163

HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	-0-					23
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	N	-0-					23
02	952 N	652	-0-	-300	-0-	48	1	604	2	N	-0-					23
03	837 N	696	-0-	-141	-0-	54	1	642	2	N	-0-					23
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	54	1	670	2	N	-0-					23
*05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	682	2	N	-0-					23

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	N	-0-					94
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	N	-0-					94
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	56	1	793	2	N	-0-					94
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					94
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	-0-					94
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	N	-0-					94

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175

KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	625	2	42	9	N	38					170
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	666	2	46	9	N	42					212
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	652	2	35	9	N	32	182	1			62
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	799	2	33	9	N	30					92
04	690	N	872	-0-	182	-0-	832	2	40	9	N	36					128
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	920	2	39	9	N	35					163

M3V ENERGY, LLC 519511

HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 8360

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555

MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					63
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					63
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1198	2	45	9	N	41					104
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1171	2	11	9	N	10					114
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1160	2	34	9	N	31					145
05	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1121	2	22	9	N	20					165

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803

JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3	35	1			14
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					14
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					14
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					14
04	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					14
05	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					14

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					44
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					44
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					44

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387 #	2307	-0-	-80	-0-	2305	2	2	9	N	2	115	1			19
01	2387 #	1994	-0-	-393	-0-	1994	2			N	-0-					19
02	2100 #	1983	-0-	-117	-0-	1983	2			N	-0-					19
03	2325 #	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-					19
04	2250 #	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					19
05	2294 #	2049	-0-	-245	-0-	2049	2			N	-0-					19

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					58
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					58
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	2			N	-0-					58
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					58
04	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					58
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

12	2294 #	1036	-0-	-1258	-0-	949	2	87	9	N	79					207
01	2356 #	1220	-0-	-1136	-0-	1168	2	52	9	N	47					254
02	2597 R	2597	-0-	-0-	-0-	2523	2	74	9	N	67					321
03	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2661	2	48	9	N	44					365
04	990 #	407	-0-	-583	-0-	324	2	83	9	N	75	192	1			248
05	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					248

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					70
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4468	2	3	9	N	3					73
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3951	2	10	9	N	9					82
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4625	2	29	9	N	26					108
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4489	2	8	9	N	7					115
*05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4130	2	3	9	N	3					118

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-			100
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			100
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	2			N	-0-			100
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-			100
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	738	2	4	9	N	4			104
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-			104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1351	-0-	-602	-0-	1351	2			N	-0-			34
01	2294	N	984	-0-	-1310	-0-	984	2			N	-0-			34
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	1550	2			N	-0-			34
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			34
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			34
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			34

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			38
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			38
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	N	1			39
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2801	2	2	9	N	2			41
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			41
*05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-			41

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 1 RRCID -> 076083 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1721	-0-	-573	-0-	64	1	1657	3	N	-0-			108
01	2356	N	1434	-0-	-922	-0-	95	1	1339	3	N	-0-			108
02	1876	N	878	-0-	-998	-0-	37	1	841	3	N	-0-			108
03	1736	N	528	-0-	-1208	-0-	31	1	497	3	N	-0-			108
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			108
05	961	N	299	-0-	-662	-0-	299	3			N	-0-			108

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897

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

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	18	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	31	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	32	1	2810	2	N	-0-					-0-
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	35	1	2706	2	N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	30	1	2972	2	N	-0-					-0-
*05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	26	1	3184	2	N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

12	5828	X	4221	-0-	-1607	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4190	-0-	-1576	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5180	X	3459	-0-	-1721	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

12	4123	X	2930	-0-	-1193	-0-	12	1	2918	2	N	-0-					20
01	3689	X	3090	-0-	-599	-0-	23	1	3067	2	N	-0-					20
02	3332	X	3170	-0-	-162	-0-	25	1	3145	2	N	-0-					20
03	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	31	1	3517	2	N	-0-					20
04	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	30	1	2854	2	N	-0-					20
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					20

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

12	14B2	EXT	896	-0-	896	8182	890	2	6	9	N	5					63
01	14B2	EXT	1430	-0-	1430	9612	1413	2	17	9	N	15					78
02	14B2	EXT	771	-0-	771	10383	1	1	770	2	N	-0-					78
03	14B2	EXT	1112	-0-	1112	11495	1112	2			N	-0-					78
*04	12514	X	1019	-0-	-11495	-0-	7	1	1006	2	N	5					83
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					173
01	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2			N	-0-					173
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2552	2	17	9	N	15					188
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					188
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1	9	N	1	143	1			46
05	2170	N	1387	-0-	-783	-0-	1387	2			N	-0-					46

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
JONES ENERGY, LLC 441132
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34007	#	19198	-0-	-14809	-0-	1466	1	13964	2	N	3325	3082	1			4731
							110	5	3658	9							
01	25110	#	18653	-0-	-6457	-0-	1407	1	13403	2	N	3278	3320	1			4689
							237	5	3606	9							
02	22680	#	16512	-0-	-6168	-0-	1272	1	12112	2	N	2788	2601	1			4876
							61	5	3067	9							
03	22661	#	15573	-0-	-7088	-0-	1236	1	11766	2	N	2315	2378	1			4813
							24	5	2547	9							
*04	20790	#	15352	-0-	-5438	-0-	1169	1	11143	2	N	2682	2601	1			4894
							90	5	2950	9							
05	19189	#	NO RPT	-0-	-19189	-0-					N	NO RPT					4894

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEREX RESOURCES, INC. 560930
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					129
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					129
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					129
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					129
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					129
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

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

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	45	-0-	-389	-0-	45	2			N	-0-					152
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					152
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					152
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	62	1	1134	2	N	3					78
						3	9									
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1151	2	N	5					83
						6	9									
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	56	1	1005	2	N	3					86
						3	9									
03	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	62	1	1027	2	N	14					100
						15	9									
04	1170 N	875	-0-	-295	-0-	46	1	820	2	N	8					108
						9	9									
05	1178 N	625	-0-	-553	-0-	24	1	562	2	N	35	112	1			31
						39	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

12	1085 N	807	-0-	-278	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	N	-0-					-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-					-0-
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-
*05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

12	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	31	1	1505	2	N	-0-					170
01	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	31	1	1461	2	N	-0-					170
02	1428 N	1344	-0-	-84	-0-	28	1	1316	2	N	-0-					170
03	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	31	1	1458	2	N	-0-					170
04	1440 N	1468	-0-	28	-0-	30	1	1438	2	N	-0-					170
*05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	-0-					170

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1070	-0-	-604	-0-	25	1	1026	2	N	17					77
							19	9									
01	2480	N	931	-0-	-1549	-0-	93	1	835	2	N	3					80
							3	9									
02	2100	N	694	-0-	-1406	-0-	57	1	635	2	N	2					82
							2	9									
03	1085	N	775	-0-	-310	-0-	29	1	745	2	N	1					83
							1	9									
04	900	N	665	-0-	-235	-0-	45	1	605	2	N	14					97
							15	9									
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	45	1	705	2	N	-0-					97

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

12	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					62
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	31	1	29	2	N	-0-					62
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	28	1	31	2	N	-0-					62
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					62
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	N	-0-					62
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-					62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3021	-0-	-79	345	174	1	2597	2	N	227	179	1			245
						250	9									
01	2325 N	1826	-0-	-499	-0-	152	1	1571	2	N	94	182	1			157
						103	9									
02	2492 X	1301	-0-	-1191	-0-	155	1	1000	2	N	133	182	1			108
						146	9									
03	2759 X	947	-0-	-1812	-0-	135	1	700	2	N	102					210
						112	9									
04	2670 X	1172	-0-	-1498	-0-	174	1	819	2	N	163	174	1			199
						179	9									
05	2759 X	2416	-0-	-343	-0-	174	1	1776	2	N	424	343	1			280
						466	9									

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

12	6882 X	5918	-0-	-964	-0-	5460	2	458	9	N	416	178	1	22	8	406
01	6572 X	5699	-0-	-873	-0-	5378	2	321	9	N	292	185	1			513
02	5936 X	5749	-0-	-187	-0-	5472	2	277	9	N	252	524	1			241
03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6054	2	376	9	N	342					583
04	5880 X	5429	-0-	-451	-0-	5179	2	250	9	N	227	533	1			277
05	6355 X	5993	-0-	-362	-0-	5600	2	393	9	N	357	358	1			276

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

12	744 N	694	-0-	-50	-0-	666	2	28	9	N	25					166
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	635	2	79	9	N	72					238
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					238
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					238
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	702	2	6	9	N	5					243
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					243

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465 N	120	-0-	-345	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440 X	6062	-0-	-1378	-0-	5961	2	101	9	N	92	191	1			307
01	7440 X	4267	-0-	-3173	-0-	4187	2	80	9	N	73					380
02	6104 X	4718	-0-	-1386	-0-	4621	2	97	9	N	88	195	1			273
03	6138 X	4628	-0-	-1510	-0-	4526	2	102	9	N	93					366
04	5940 X	5362	-0-	-578	-0-	5271	2	91	9	N	83	186	1			263
05	6076 X	4269	-0-	-1807	-0-	4213	2	56	9	N	51					314

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

12	8742 X	7248	-0-	-1494	-0-	7173	2	75	9	N	68	190	1			373
01	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9515	2	128	9	N	116					489
02	6804 X	6339	-0-	-465	-0-	6245	2	94	9	N	85	193	1			381
03	8742 X	7123	-0-	-1619	-0-	7034	2	89	9	N	81					462
04	8460 X	6516	-0-	-1944	-0-	6447	2	69	9	N	63	188	1			337
05	8742 X	7683	-0-	-1059	-0-	7608	2	75	9	N	68					405

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

12	7688 X	4403	-0-	-3285	-0-	4323	2	80	9	N	73					620
01	7688 X	4475	-0-	-3213	-0-	4384	2	91	9	N	83	192	1			511
02	6832 X	5109	-0-	-1723	-0-	4993	2	116	9	N	105					616
03	7564 X	6560	-0-	-1004	-0-	6387	2	173	9	N	157	190	1			583
04	6000 X	5943	-0-	-57	-0-	5801	2	142	9	N	129	193	1			519
05	5642 X	5381	-0-	-261	-0-	5264	2	117	9	N	106					625

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

12	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
01	6789 X	4615	-0-	-2174	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
02	6132 X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-					-0-
03	6789 X	1253	-0-	-5536	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
05	6789 X	2009	-0-	-4780	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39533	X	39533	-0-	-0-	-0-	39533	2			N	-0-					-0-
01	39339	X	24145	-0-	-15194	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
02	39368	X	-0-	-0-	-39368	-0-					N	-0-					-0-
03	43586	X	2429	-0-	-41157	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	42180	X	40590	-0-	-1590	-0-	40590	2			N	-0-					-0-
05	39525	X	8043	-0-	-31482	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

12	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					111
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3602	2	2	9	N	2					113
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3181	2	2	9	N	2					115
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					115
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					115
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					115

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

12	4743	X	2013	-0-	-2730	-0-	27	1	1986	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	1801	-0-	-2942	-0-	19	1	1782	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	27	1	1929	3	N	-0-					-0-
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	233	-0-	-1782	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

12	4526	X	3433	-0-	-1093	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	1792	-0-	-2734	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999	X	375	-0-	-3624	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3213	-0-	-657	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1482	-0-	-1959	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1986	-0-	-866	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	3224	X	545	-0-	-2679	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	803	-0-	-1987	-0-	803	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

12	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	45	1	11500	3	N	-0-					131
01	11036	X	7523	-0-	-3513	-0-	29	1	7494	3	N	-0-					131
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					131
03	11625	X	3912	-0-	-7713	-0-	17	1	3895	3	N	-0-					131
04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	3			N	-0-					131
05	11532	X	2353	-0-	-9179	-0-	2353	3			N	-0-					131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	430	-0-	-748	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	690	N	1937	-0-	1247	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

12	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	6547	-0-	-10534	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	18816	X	-0-	-0-	-18816	-0-					N	-0-					-0-
03	20832	X	1984	-0-	-18848	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	21426	-0-	1266	-0-	21426	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	4525	-0-	-13672	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

12	3578 R	3578	-0-	-0-	-0-	561	1	3005	2	N	11					171
						12	9									
01	3224 #	2316	-0-	-908	-0-	54	1	2251	2	N	10					181
						11	9									
02	3136 #	2831	-0-	-305	-0-	2820	2	11	9	N	10					191
03	3472 #	3119	-0-	-353	-0-	3101	2	18	9	N	16					207
04	3450 #	2975	-0-	-475	-0-	2957	2	18	9	N	16	187	1			36
05	3565 #	3050	-0-	-515	-0-	3050	2			N	-0-					36

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 8028

12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	432	2	21	9	N	19					113
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	399	2	20	9	N	18					131
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	350	2	20	9	N	18					149
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	363	2	15	9	N	14					163
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	378	2	21	9	N	19					182
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	403	2	22	9	N	20					202

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	15	1	3199	2	N	175	1	5			174
						193	9									
01	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	15	1	3087	2	N	-0-	25	5			149
02	3080 X	14	-0-	-3066	-0-	14	1			N	-0-					149
03	3410 X	1285	-0-	-2125	-0-	15	1	1270	2	N	-0-					149
04	3300 X	4468	-0-	1168	-0-	4468	2			N	-0-					149
05	3255 X	823	-0-	-2432	-0-	823	2			N	-0-					149

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

12	4030 X	4009	-0-	-21	-0-	3986	2	23 9	N	21		145
01	4030 X	3363	-0-	-667	-0-	3352	2	11 9	N	10		155
02	3584 X	2657	-0-	-927	-0-	2657	2		N	-0-		155
03	3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	2923	2		N	-0-		155
04	3870 X	3021	-0-	-849	-0-	3021	2		N	-0-		155
05	3999 X	3062	-0-	-937	-0-	3062	2		N	-0-		155

WEST PARK (ATOKA) //CONT.// 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	N	17					85
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					85
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	715	2	3	9	N	3					88
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9					97
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	2	9	N	2					99
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					99

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1961	2	23	9	Y	21					123
01	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2065	2	32	9	Y	29					152
02	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	1811	2	73	9	Y	66	1	8			217
03	1984	N	1899	-0-	-85 B	-0-	1851	2	48	9	Y	44	198	1	3	8	60
04	1950	N	1845	-0-	-105 B	-0-	1820	2	25	9	Y	23					83
*05	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1962	2	26	9	Y	24	2	8			105

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1833	-0-	-120 B	-0-	1803	2	30	9	N	27	2	8			53
01	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2110	2	39	9	N	35					88
02	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2041	2	118	9	N	107	3	8			192
03	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	1869	2	32	9	N	29	197	1	1	8	23
04	2070	N	1955	-0-	-115 B	-0-	1927	2	28	9	N	25					48
*05	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2131	2	26	9	N	24					72

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

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

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1511	-0-	-70 B	-0-	1485	2	26	9	N	24					140
01	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1713	2	34	9	N	31	3	8			168
02	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1533	2	29	9	N	26	1	8			193
03	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1632	2	14	9	N	13					206
04	1680	N	1600	-0-	-80 B	-0-	1591	2	9	9	N	8	191	1			23
*05	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1542	2	50	9	N	45					68

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	6058	-0-	-297 B	-0-	5900	2	158	9	N	144	3	8			208
01	6355	X	6287	-0-	-68 B	-0-	6072	2	215	9	N	195	198	1			205
02	5712	X	4838	-0-	-874 B	-0-	4696	2	142	9	N	129	196	1			138
03	6045	X	5836	-0-	-209 B	-0-	5652	2	184	9	N	167	194	1	3	8	108
04	6090	X	5398	-0-	-692 B	-0-	5269	2	129	9	N	117					225
05	6293	X	5754	-0-	-539 B	-0-	5589	2	165	9	N	150	200	1	3	8	172

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

12	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	2			Y	-0-					6
01	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			Y	-0-					6
02	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					6
03	15	N	2	-0-	-13 B	-0-	2	2			Y	-0-					6
04	210	N	22	-0-	-188 B	-0-	22	2			Y	-0-					6
*05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			Y	-0-	6	7			-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

12	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	2713	2	4	9	Y	4	10	1	3	8	3
01	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	2785	2	449	9	Y	408	311	1	27	8	73
02	2266	X	2266	-0-	-0- B	-0-	2068	2	198	9	Y	180	165	1	12	8	76
03	2728	X	1433	-0-	-1295 B	-0-	1401	2	32	9	Y	29	89	1	3	8	13
04	3120	X	1830	-0-	-1290 B	-0-	1805	2	25	9	Y	23	29	1	2	8	5
05	3224	X	2015	-0-	-1209 B	-0-	1970	2	45	9	Y	41	44	1	1	8	1

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

12	992	X	163	-0-	-829 B	-0-	162	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1541	X	1541	-0-	-0- B	-0-	1540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
03	1590	X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	383	-0-	-1117 B	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1325	-0-	-225 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	291	-0-	-236 B	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					80
01	465	N	236	-0-	-229 B	-0-	8	1	227	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	7	1	188	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
03	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	8	1	236	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	8	1	282	2	Y	-0-					80
*05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	8	1	296	2	Y	-0-	71	1			8

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

12	627	X	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0- B	-0-	615	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	801	X	801	-0-	-0- B	-0-	789	2	12	9	Y	11	2	1	8	8	1
03	620	X	205	-0-	-415 B	-0-	201	2	4	9	Y	4	1	1	4	8	-0-
04	600	X	190	-0-	-410 B	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	899	X	563	-0-	-336 B	-0-	562	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

12	1426	X	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			Y	-0-					26
01	1015	X	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			Y	-0-					26
02	884	X	884	-0-	-0- B	-0-	883	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	1426	X	567	-0-	-859 B	-0-	567	2			Y	-0-					26
04	1380	X	227	-0-	-1153 B	-0-	227	2			Y	-0-					26
*05	1426	X	85	-0-	-1341 B	-0-	85	2			Y	-0-	26	7			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

12	1178	X	251	-0-	-927 B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	162	-0-	-1016 B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	104	-0-	-204 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	175	-0-	-73 B	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	30	-0-	-218 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					6
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			Y	-0-					6
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			Y	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	6	7			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	356	2			Y	-0-					22
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	468	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			Y	-0-					22
04	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			Y	-0-					22
*05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	434	2	23	9	Y	21	33	1			10

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	342	-0-	-92 B	-0-	342	2			Y	-0-					23
01	496	N	354	-0-	-142 B	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	8			23
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					23
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			Y	-0-					23
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			Y	-0-					23
*05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			Y	-0-					23

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	805	-0-	-187 B	-0-	795	2	10	9	N	9	2	8			40
01	1023	N	705	-0-	-318 B	-0-	699	2	6	9	N	5	5	8			40
02	700	N	657	-0-	-43 B	-0-	610	2	47	9	N	43	3	8			80
03	806	N	670	-0-	-136 B	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			80
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	647	2	45	9	N	41	1	8			120
*05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	692	2	34	9	N	31	1	8			150

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	26	-0-	-3880 B	-0-	25	2	1	9	N	1	1	8			86
01	3937	X	349	-0-	-3588 B	-0-	342	2	7	9	N	6	5	8			87
02	6513	X	6513	-0-	-0- B	-0-	6466	2	47	9	N	43	10	8			120
03	3937	X	1054	-0-	-2883 B	-0-	1050	2	4	9	N	4	4	8			120
04	1253	X	1253	-0-	-0- B	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	8			120
05	4433	X	1791	-0-	-2642 B	-0-	1790	2	1	9	N	1	95	1	1	8	25

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

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

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1619	-0-	-892 B	-0-	1618	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	2263	N	2165	-0-	-98 B	-0-	2162	2	3	9	Y	3	3	8			17
02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1850	2	26	9	Y	24	1	8			40
03	2153	N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	2			Y	-0-					40
04	2100	N	2093	-0-	-7 B	-0-	2049	2	44	9	Y	40					80
*05	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2120	2	11	9	Y	10					90

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953 X	912	-0-	-1041 B	-0-	910	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1922 X	1064	-0-	-858 B	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1260 X	763	-0-	-497 B	-0-	761	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	899 X	649	-0-	-250 B	-0-	648	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1020 X	212	-0-	-808 B	-0-	211	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1054 X	734	-0-	-320 B	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	6	-0-	6 B	6	6	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	6					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

12	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	2559	2	3	9	Y	3	20	1	3	8	5
01	2325 X	2187	-0-	-138 B	-0-	2109	2	78	9	Y	71	54	1	19	8	3
02	2100 X	2053	-0-	-47 B	-0-	2032	2	21	9	Y	19	7	1	11	8	4
03	2573 X	1338	-0-	-1235 B	-0-	1309	2	29	9	Y	26	15	1	4	8	11
04	2490 X	1756	-0-	-734 B	-0-	1701	2	55	9	Y	50	48	1	2	8	11
05	2573 X	2515	-0-	-58 B	-0-	2395	2	120	9	Y	109	54	1	2	8	64

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

12	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			Y	-0-					18
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1798	2	79	9	Y	72					90
02	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1062	2	1	9	Y	1	1	8			90
03	1488 N	1142	-0-	-346 B	-0-	4	1	1120	2	Y	16	33	1			73
						18	9									
04	1830 N	1015	-0-	-815 B	-0-	1015	2			Y	-0-					73
05	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	4	1	1123	2	Y	1	1	8			73
						1	9									

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

12	248 X	238	-0-	-10 B	-11236	238	2			Y	-0-					10
01	186 X	357	-0-	171 B	-11065	357	2			Y	-0-					10
02	392 X	264	-0-	-128 B	-11065	264	2			Y	-0-					10
03	434 X	230	-0-	-204 B	-11065	230	2			Y	-0-					10
04	420 X	151	-0-	-269 B	-11065	151	2			Y	-0-					10
*05	372 X	114	-0-	-258 B	-11065	114	2			Y	-0-	10	7			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	768	-0-	-999 B	-8095	768	2			Y	-0-					18
01	1705	N	1733	-0-	28 B	-8067	1733	2			Y	-0-					18
02	84	N	1407	-0-	1323 B	-6744	1406	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	775	N	1645	-0-	870 B	-5874	1559	2	86	9	Y	78					96
04	1680	N	1402	-0-	-278 B	-5874	1394	2	8	9	Y	7					103
05	1550	N	1505	-0-	-45 B	-5874	1504	2	1	9	Y	1	1	8			103

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

12	1023	X	846	-0-	-177 B	-0-	846	2			Y	-0-					7
01	1023	X	571	-0-	-452 B	-0-	571	2			Y	-0-					7
02	924	X	400	-0-	-524 B	-0-	400	2			Y	-0-					7
03	1023	X	393	-0-	-630 B	-0-	236	2	157	9	Y	143	145	1			5
04	810	X	265	-0-	-545 B	-0-	265	2			Y	-0-					5
05	837	X	390	-0-	-447 B	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			5

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

12	5673	X	4558	-0-	-1115 B	-0-	4477	2	81	9	Y	74	186	1	3	8	28
01	7223	X	5078	-0-	-2145 B	-0-	4931	2	147	9	Y	134	4	8			158
02	6524	X	4097	-0-	-2427 B	-0-	4038	2	59	9	Y	54	188	1	2	8	22
03	7223	X	2969	-0-	-4254 B	-0-	2908	2	61	9	Y	55					77
04	4920	X	1113	-0-	-3807 B	-0-	1068	2	45	9	Y	41					118
05	5084	X	3182	-0-	-1902 B	-0-	3152	2	30	9	Y	27					145

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	2652	2	55	9	Y	50					160
01	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	2647	2	53	9	Y	48	180	1			28
02	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	3	1	1782	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
03	2697	N	1913	-0-	-784 B	-0-	1878	2	35	9	Y	32					60
04	2610	N	1583	-0-	-1027 B	-0-	1583	2			Y	-0-					60
*05	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	4	1	2136	2	Y	4	4	8			60
							4	9									

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	758	1	700	2	Y	82					144
							90	9									
01	1395	N	1379	-0-	-16 B	-0-	673	1	611	2	Y	86	189	1	1	8	40
							95	9									
02	1316	N	1215	-0-	-101 B	-0-	421	1	689	2	Y	95					135
							105	9									
03	1550	N	1390	-0-	-160 B	-0-	591	1	692	2	Y	97	190	1			42
							107	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	750	1	524	2	Y	77					119
							85	9									
*05	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	694	1	633	2	Y	74					193
							81	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2893	-0-	816 B	-20637	2893	2			Y	-0-					7
01	2139	N	2457	-0-	318 B	-20319	2457	2			Y	-0-					7
02	140	N	2025	-0-	1885 B	-18434	2018	2	7	9	Y	6	1	8			12
03	2387	N	2018	-0-	-369 B	-18434	1938	2	80	9	Y	73					85
04	2310	N	1820	-0-	-490 B	-18434	1820	2			Y	-0-					85
05	2232	N	1786	-0-	-446 B	-18434	4	1	1781	2	Y	1	1	8			85
							1	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18201					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18201					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18201					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18201					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18201					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-18201					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3311	-0-	-1122 B	-0-	3289	2	22	9	Y	20					99
01	4371	X	3494	-0-	-877 B	-0-	3453	2	41	9	Y	37	1	8			135
02	3948	X	2855	-0-	-1093 B	-0-	2829	2	26	9	Y	24	1	8			158
03	4371	X	2347	-0-	-2024 B	-0-	2328	2	19	9	Y	17					175
04	3690	X	1024	-0-	-2666 B	-0-	1004	2	20	9	Y	18					193
*05	4628	X	4628	-0-	-0- B	-0-	4621	2	7	9	Y	6	184	1			15

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

12	992	X	482	-0-	-510 B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	992	X	246	-0-	-746 B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	488	-0-	-225 B	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-72907					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

12	2920	X	2920	-0-	-0- B	-0-	2861	2	59	9	Y	54	1	8			160
01	2046	X	589	-0-	-1457 B	-0-	410	2	179	9	Y	163	196	1	5	8	122
02	1848	X	213	-0-	-1635 B	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8			122
03	2914	X	2041	-0-	-873 B	-0-	1989	2	52	9	Y	47					169
04	2820	X	883	-0-	-1937 B	-0-	862	2	21	9	Y	19	159	1	2	8	27
05	2914	X	700	-0-	-2214 B	-0-	691	2	9	9	Y	8					35

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

12	T. A.		2237	-0-	2237 B	2237	2190	2	47	9	Y	43					190
01	T. A.		1539	-0-	1539 B	3776	1516	2	23	9	Y	21					211
02	T. A.		1477	-0-	1477 B	5253	1448	2	29	9	Y	26	177	1			60
03	6828	X	1575	-0-	-5253 B	-0-	1567	2	8	9	Y	7					67
04	1500	N	1465	-0-	-35 B	-0-	1418	2	47	9	Y	43					110
05	1643	N	1225	-0-	-418 B	-0-	1225	2			Y	-0-					110

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2982	N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	2			Y	-0-					57
01	2883	N	2563	-0-	-320 B	-0-	2416	2	147	9	Y	134					191
02	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	4	1	2162	2	Y	16	181	1	4	8	22
							18	9									
03	2976	N	2425	-0-	-551 B	-0-	2383	2	42	9	Y	38					60
04	2490	N	2370	-0-	-120 B	-0-	2342	2	28	9	Y	25					85
*05	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	4	1	2479	2	Y	80	5	8			160
							88	9									

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

12	5425	X	1443	-0-	-3982 B	-0-	1439	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	2387	X	911	-0-	-1476 B	-0-	897	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
02	1344	X	1344	-0-	-0- B	-0-	1335	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
03	1457	X	1358	-0-	-99 B	-0-	1355	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1410	X	852	-0-	-558 B	-0-	850	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	1488	X	757	-0-	-731 B	-0-	755	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

12	2356	X	2176	-0-	-180 B	-0-	2126	2	50	9	Y	45	7	8			97
01	2325	X	2058	-0-	-267 B	-0-	1978	2	80	9	Y	73	20	8			150
02	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	2510	2	59	9	Y	54	9	8			195
03	2650	X	2650	-0-	-0- B	-0-	2596	2	54	9	Y	49	187	1	2	8	55
04	2629	X	2629	-0-	-0- B	-0-	2577	2	52	9	Y	47	2	8			100
05	2852	X	2746	-0-	-106 B	-0-	2698	2	48	9	Y	44	2	8			142

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

12	10121	X	10121	-0-	-0- B	-0-	9967	2	154	9	Y	140	150	1	7	8	66
01	9943	X	9943	-0-	-0- B	-0-	9758	2	185	9	Y	168	182	1	41	8	11
02	8148	X	7749	-0-	-399 B	-0-	7721	2	28	9	Y	25	12	1	23	8	1
03	9021	X	5848	-0-	-3173 B	-0-	5717	2	131	9	Y	119	84	1	7	8	29
04	8730	X	7838	-0-	-892 B	-0-	7722	2	116	9	Y	105	104	1	6	8	24
*05	9582	X	9582	-0-	-0- B	-0-	9510	2	72	9	Y	65	85	1	4	8	-0-

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	124	-0-	-217 B	-0-	124	2			N	-0-					15
01	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-					15
02	224	N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2			N	-0-					15
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					15
04	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					15
05	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	183	2			N	-0-					15

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	8384	-0-	-544 B	-0-	8259	2	125	9	Y	114	1	8			153
01	9149	X	9149	-0-	-0- B	-0-	9039	2	110	9	Y	100	190	1	3	8	60
02	7867	X	7867	-0-	-0- B	-0-	7751	2	116	9	Y	105	2	8			163
03	8649	X	8305	-0-	-344 B	-0-	8199	2	106	9	Y	96	179	1			80
04	8850	X	8097	-0-	-753 B	-0-	7990	2	107	9	Y	97					177
05	9145	X	7989	-0-	-1156 B	-0-	7899	2	90	9	Y	82	181	1			78

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8662	-0-	-1041 B	-0-	155	1	8422	2	Y	77	1	8			180
							85	9									
01	9455	X	9352	-0-	-103 B	-0-	155	1	9100	2	Y	88	189	1	2	8	77
							97	9									
02	8064	X	7573	-0-	-491 B	-0-	140	1	7347	2	Y	78	1	8			154
							86	9									
03	8835	X	8438	-0-	-397 B	-0-	155	1	8187	2	Y	87	182	1			59
							96	9									
04	9060	X	7936	-0-	-1124 B	-0-	150	1	7691	2	Y	86					145
							95	9									
05	9362	X	7866	-0-	-1496 B	-0-	155	1	7635	2	Y	69					214
							76	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10767	X	10767	-0-	-0- B	-0-	10604	2	163	9	Y	148	189	1			59
01	8885	X	8885	-0-	-0- B	-0-	8751	2	134	9	Y	122	2	8			179
02	7448	X	7127	-0-	-321 B	-0-	7038	2	89	9	Y	81	189	1	1	8	70
03	10757	X	7750	-0-	-3007 B	-0-	7636	2	114	9	Y	104					174
04	10410	X	7090	-0-	-3320 B	-0-	7001	2	89	9	Y	81	181	1			74
05	10757	X	7390	-0-	-3367 B	-0-	7296	2	94	9	Y	85					159

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4454	-0-	-692 B	-0-	417	1	4037	2	Y	-0-					160
01	7066	X	7066	-0-	-0- B	-0-	372	1	6664	2	Y	27	32	1			155
							30	9									
02	6075	X	6075	-0-	-0- B	-0-	303	1	5533	2	Y	217	178	1	1	8	193
							239	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0- B	-0-	496	1	5610	2	Y	9	187	1			15
							10	9									
04	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	478	1	4586	2	Y	7					22
							8	9									
*05	5786	X	5786	-0-	-0- B	-0-	496	1	5145	2	Y	132	1	8			153
							145	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4451	-0-	-1129 B	-0-	4388	2	63	9	Y	57	187	1			50
01	5425	X	5351	-0-	-74 B	-0-	5222	2	129	9	Y	117	3	8			164
02	4592	X	4497	-0-	-95 B	-0-	4420	2	77	9	Y	70	2	8			232
03	5084	X	4745	-0-	-339 B	-0-	4666	2	79	9	Y	72	189	1	1	8	114
04	5190	X	4221	-0-	-969 B	-0-	4152	2	69	9	Y	63					177
05	5363	X	4208	-0-	-1155 B	-0-	4146	2	62	9	Y	56	176	1			57

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3401	-0-	-598 B	-0-	3351	2	50	9	Y	45	1	8			126
01	3844	X	3050	-0-	-794 B	-0-	3037	2	13	9	Y	12	1	8			137
02	3556	X	2269	-0-	-1287 B	-0-	2237	2	32	9	Y	29					166
03	3937	X	3577	-0-	-360 B	-0-	3476	2	101	9	Y	92	179	1			79
*04	3810	X	3086	-0-	-724 B	-0-	3031	2	55	9	Y	50					129
05	3410	X	3200	-0-	-210 B	-0-	3169	2	31	9	Y	28					157

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	29	-0-	-9395 B	-0-	25	2	4	9	Y	4	2	8			192
01	8184	X	-0-	-0-	-8184 B	-0-					Y	33	182	1	3	8	40
02	7056	X	-0-	-0-	-7056 B	-0-					Y	1	1	8			40
03	7192	X	-0-	-0-	-7192 B	-0-					Y	-0-					40
04	1590	X	222	-0-	-1368 B	-0-	104	2	118	9	Y	107	7	8			140
*05	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	2247	2	109	9	Y	99	181	1	9	8	49

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958	X	8692	-0-	-4266 B	-0-	8303	2	389	9	Y	354	380	1	2	8	157
01	12927	X	5660	-0-	-7267 B	-0-	5536	2	124	9	Y	113	190	1	5	8	75
02	10108	X	6313	-0-	-3795 B	-0-	6195	2	118	9	Y	107	3	8			179
03	11191	X	8994	-0-	-2197 B	-0-	8358	2	636	9	Y	578	561	1	1	8	195
04	10830	X	5555	-0-	-5275 B	-0-	4918	2	637	9	Y	579	562	1	1	8	211
05	8680	X	7030	-0-	-1650 B	-0-	6547	2	483	9	Y	439	369	1			281

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	4162	-0-	-4053 B	-0-	4016	2	146	9	Y	133	182	1	12	8	150
01	8153	X	4910	-0-	-3243 B	-0-	4669	2	241	9	Y	219	186	1	38	8	145
02	7364	X	5565	-0-	-1799 B	-0-	5388	2	177	9	Y	161	24	8			282
03	6481	X	6481	-0-	-0- B	-0-	6306	2	175	9	Y	159	183	1	8	8	250
04	5418	X	5418	-0-	-0- B	-0-	5288	2	130	9	Y	118	184	1	7	8	177
05	6169	X	5977	-0-	-192 B	-0-	5847	2	130	9	Y	118	183	1	5	8	107

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9808	X	9808	-0-	-0- B	-0-	9589	2	219	9	Y	199	185	1	2	8	179
01	9672	X	8201	-0-	-1471 B	-0-	8079	2	122	9	Y	111	182	1	3	8	105
02	9324	X	7710	-0-	-1614 B	-0-	7520	2	190	9	Y	173	187	1	2	8	89
03	10323	X	8057	-0-	-2266 B	-0-	7856	2	201	9	Y	183	187	1	1	8	84
04	9990	X	7516	-0-	-2474 B	-0-	7340	2	176	9	Y	160	184	1	1	8	59
05	9796	X	7695	-0-	-2101 B	-0-	7551	2	144	9	Y	131					190

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	5424	-0-	-9115 B	-0-	5349	2	75	9	Y	68					172
01	14539	X	2948	-0-	-11591 B	-0-	2942	2	6	9	Y	5	152	1			25
02	13132	X	11314	-0-	-1818 B	-0-	11146	2	168	9	Y	153	1	8			177
03	12833	X	12833	-0-	-0- B	-0-	12684	2	149	9	Y	135	177	1			135
04	10650	X	5959	-0-	-4691 B	-0-	5856	2	103	9	Y	94	180	1			49
*05	13995	X	13995	-0-	-0- B	-0-	13841	2	154	9	Y	140	2	8			187

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	2581	-0-	-2906 B	-0-	155	1	2387	2	Y	35					83
							39	9									
01	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	155	1	5285	2	Y	89					172
							98	9									
02	4676	X	4507	-0-	-169 B	-0-	140	1	4297	2	Y	64	169	1			67
							70	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0- B	-0-	155	1	5338	2	Y	88					155
							97	9									
04	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	150	1	5248	2	Y	85	177	1			63
							94	9									
05	5549	X	5411	-0-	-138 B	-0-	155	1	5173	2	Y	75					138
							83	9									

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

12	11067	X	9903	-0-	-1164 B	-0-	4	1	9815	2	Y	76	171	1	7	8	57
							84	9									
01	11088	X	11088	-0-	-0- B	-0-	26	1	10989	2	Y	66	16	8			107
							73	9									
02	9548	X	8854	-0-	-694 B	-0-	10	1	8776	2	Y	62	7	8			162
							68	9									
03	10199	X	9771	-0-	-428 B	-0-	3	1	9688	2	Y	73	181	1	2	8	52
							80	9									
04	10740	X	9352	-0-	-1388 B	-0-	9282	2	70	9	Y	64	2	8			114
05	11098	X	9669	-0-	-1429 B	-0-	9605	2	64	9	Y	58	2	8			170

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

12	8277	X	6558	-0-	-1719 B	-0-	6437	2	121	9	Y	110	184	1	1	8	77
01	8277	X	7810	-0-	-467 B	-0-	7677	2	133	9	Y	121	3	8			195
02	7476	X	6619	-0-	-857 B	-0-	6501	2	118	9	Y	107	189	1	1	8	112
03	7843	X	5778	-0-	-2065 B	-0-	5671	2	107	9	Y	97					209
04	7560	X	4004	-0-	-3556 B	-0-	3915	2	89	9	Y	81	185	1			105
05	7812	X	6173	-0-	-1639 B	-0-	6109	2	64	9	Y	58					163

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

12	7259	X	7259	-0-	-0- B	-0-	7147	2	112	9	Y	102	2	8			157
01	8669	X	8669	-0-	-0- B	-0-	8525	2	144	9	Y	131	188	1	5	8	95
02	8527	X	8527	-0-	-0- B	-0-	8408	2	119	9	Y	108	3	8			200
03	7409	X	6156	-0-	-1253 B	-0-	6092	2	64	9	Y	58	185	1	1	8	72
04	7470	X	4682	-0-	-2788 B	-0-	4615	2	67	9	Y	61	1	8			132
05	7719	X	7165	-0-	-554 B	-0-	7128	2	37	9	Y	34	1	8			165

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

12	29108	X	29108	-0-	-0- B	-0-	28125	2	983	9	Y	894	951	1	16	8	234
01	27633	X	27633	-0-	-0- B	-0-	26712	2	921	9	Y	837	758	1	34	8	279
02	23497	X	23497	-0-	-0- B	-0-	22701	2	796	9	Y	724	570	1	20	8	413
03	28517	X	28517	-0-	-0- B	-0-	27650	2	867	9	Y	788	938	1	6	8	257
04	26099	X	26099	-0-	-0- B	-0-	25359	2	740	9	Y	673	558	1	6	8	366
*05	28555	X	28555	-0-	-0- B	-0-	27716	2	839	9	Y	763	913	1	4	8	212

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

12	10571	X	3320	-0-	-7251 B	-0-	3259	2	61	9	Y	55	7	8			222
01	11439	X	670	-0-	-10769 B	-0-	635	2	35	9	Y	32	195	1	5	8	54
02	10332	X	-0-	-0-	-10332 B	-0-					Y	1	1	8			54
03	11439	X	4357	-0-	-7082 B	-0-	4348	2	9	9	Y	8					62
04	8580	X	8580	-0-	-0- B	-0-	8308	2	272	9	Y	247	186	1	8	8	115
*05	6329	X	6329	-0-	-0- B	-0-	6193	2	136	9	Y	124	183	1	6	8	50

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524	X	10386	-0-	-2138 B	-0-	10209	2	177	9	N	161	187	1	2	8	126
01	12524	X	10441	-0-	-2083 B	-0-	10273	2	168	9	N	153	190	1	5	8	84
02	10192	X	9474	-0-	-718 B	-0-	9316	2	158	9	N	144	188	1	3	8	37
03	10943	X	9261	-0-	-1682 B	-0-	9099	2	162	9	N	147	1	8			183
04	10110	X	9203	-0-	-907 B	-0-	9061	2	142	9	N	129	187	1	1	8	124
05	10478	X	9424	-0-	-1054 B	-0-	9293	2	131	9	N	119	189	1			54

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650

12	10199	X	12904	-0-	2705 B	-2728766	12568	2	336	9	Y	305	368	1	14	8	258
01	10199	X	13139	-0-	2940 B	-2725826	12742	2	397	9	Y	361	187	1	41	8	391
02	9212	X	13646	-0-	4434 B	-2721392	13321	2	325	9	Y	295	184	1	24	8	478
03	10199	X	13250	-0-	3051 B	-2718341	12905	2	345	9	Y	314	366	1	8	8	418
04	9870	X	14990	-0-	5120 B	-2713221	14670	2	320	9	Y	291	370	1	8	8	331
05	10199	X	12679	-0-	2480 B	-2710741	12387	2	292	9	Y	265	177	1	5	8	414

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

12	2945	X	2487	-0-	-458 B	-0-	2425	2	62	9	N	56	1	8			177
01	3131	X	2016	-0-	-1115 B	-0-	2005	2	11	9	N	10	2	8			185
02	2828	X	1663	-0-	-1165 B	-0-	1566	2	97	9	N	88	190	1	1	8	82
03	3131	X	2913	-0-	-218 B	-0-	2771	2	142	9	N	129	186	1			25
04	2633	X	2633	-0-	-0- B	-0-	2594	2	39	9	N	35	1	8			59
*05	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	2720	2	119	9	N	108					167

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

12	7192	X	4115	-0-	-3077 B	-0-	4067	2	48	9	Y	44	185	1	1	8	70
01	9269	X	5335	-0-	-3934 B	-0-	5250	2	85	9	Y	77	2	8			145
02	8372	X	4163	-0-	-4209 B	-0-	4099	2	64	9	Y	58	1	8			202
03	9269	X	5552	-0-	-3717 B	-0-	5490	2	62	9	Y	56	180	1			78
04	6465	X	6465	-0-	-0- B	-0-	6402	2	63	9	Y	57					135
*05	5474	X	5474	-0-	-0- B	-0-	5424	2	50	9	Y	45					180

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

12	26888	X	26888	-0-	-0- B	-0-	26442	2	446	9	N	405	375	1			227
01	21225	X	21225	-0-	-0- B	-0-	20911	2	314	9	N	285	380	1			132
02	16297	X	16297	-0-	-0- B	-0-	16046	2	251	9	N	228	188	1			172
03	16275	X	14992	-0-	-1283 B	-0-	14798	2	194	9	N	176	184	1			164
04	15750	X	10830	-0-	-4920 B	-0-	10685	2	145	9	N	132	182	1			114
05	16275	X	14261	-0-	-2014 B	-0-	14123	2	138	9	N	125	184	1			55

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853

12	5797	X	4939	-0-	-858 B	-0-	620	1	4092	2	N	206	183	1	5	8	87
							227	9									
01	5797	X	5011	-0-	-786 B	-0-	620	1	4170	2	N	201	187	1	12	8	89
							221	9									
02	5096	X	4513	-0-	-583 B	-0-	560	1	3746	2	N	188	188	1	7	8	82
							207	9									
03	5549	X	5185	-0-	-364 B	-0-	620	1	4350	2	N	195	185	1	2	8	90
							215	9									
04	5190	X	4880	-0-	-310 B	-0-	600	1	4083	2	N	179	187	1	2	8	80
							197	9									
05	5022	X	4668	-0-	-354 B	-0-	620	1	3888	2	N	145	184	1	1	8	40
							160	9									

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	2164	-0-	-4532 B	-0-	1956	2	208	9	N	189	186	1	20	8	110
01	12369	X	2693	-0-	-9676 B	-0-	2396	2	297	9	N	270	190	1	48	8	142
02	11172	X	1409	-0-	-9763 B	-0-	1186	2	223	9	N	203	188	1	27	8	130
03	12369	X	7846	-0-	-4523 B	-0-	7649	2	197	9	N	179	178	1	9	8	122
04	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	6420	2	197	9	N	179	180	1	7	8	114
*05	8063	X	8063	-0-	-0- B	-0-	7894	2	169	9	N	154	184	1	5	8	79

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888

12	11321	X	11321	-0-	-0- B	-0-	11106	2	215	9	Y	195	191	1	4	8	87
01	11285	X	11285	-0-	-0- B	-0-	11042	2	243	9	Y	221	189	1	10	8	109
02	10668	X	10253	-0-	-415 B	-0-	10046	2	207	9	Y	188	186	1	6	8	105
03	11811	X	10425	-0-	-1386 B	-0-	10231	2	194	9	Y	176	185	1	2	8	94
04	11430	X	9846	-0-	-1584 B	-0-	9661	2	185	9	Y	168	187	1	1	8	74
05	11346	X	10084	-0-	-1262 B	-0-	9924	2	160	9	Y	145	184	1	1	8	34

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

12	8496	X	8496	-0-	-0- B	-0-	8158	2	338	9	Y	307	371	1	14	8	127
01	10097	X	10097	-0-	-0- B	-0-	9671	2	426	9	Y	387	350	1	39	8	125
02	8968	X	8968	-0-	-0- B	-0-	8583	2	385	9	Y	350	192	1	22	8	261
03	8494	X	7393	-0-	-1101 B	-0-	7117	2	276	9	Y	251	373	1	7	8	132
04	9780	X	7307	-0-	-2473 B	-0-	7051	2	256	9	Y	233	187	1	6	8	172
05	10106	X	7821	-0-	-2285 B	-0-	7581	2	240	9	Y	218	187	1	4	8	199

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

12	12316	X	12316	-0-	-0- B	-0-	188	1	11524	2	Y	549	560	1	18	8	155
							604	9									
01	13900	X	13900	-0-	-0- B	-0-	1227	1	11989	2	Y	622	554	1	43	8	180
							684	9									
02	12544	X	11748	-0-	-796 B	-0-	1131	1	10114	2	Y	457	378	1	22	8	237
							503	9									
03	13888	X	13231	-0-	-657 B	-0-	1311	1	11362	2	Y	507	563	1	7	8	174
							558	9									
04	13440	X	12731	-0-	-709 B	-0-	1380	1	10801	2	Y	500	560	1	7	8	107
							550	9									
05	13888	X	13139	-0-	-749 B	-0-	1397	1	11245	2	Y	452	371	1	6	8	182
							497	9									

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

12	17205	X	15978	-0-	-1227 B	-0-	15678	2	300	9	N	273	188	1	5	8	161
01	17112	X	14323	-0-	-2789 B	-0-	14090	2	233	9	N	212	191	1	53	8	129
02	15456	X	9869	-0-	-5587 B	-0-	9651	2	218	9	N	198	189	1	31	8	107
03	17112	X	10794	-0-	-6318 B	-0-	10629	2	165	9	N	150	10	8			247
04	15450	X	10110	-0-	-5340 B	-0-	9990	2	120	9	N	109	189	1	8	8	159
05	15965	X	10602	-0-	-5363 B	-0-	10492	2	110	9	N	100	178	1	5	8	76

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

12	0	132730	-0-	132730	B	132730	86	1	126504	2	N	5582	5067	1				515
							6140	9										
01	0	240642	-0-	240642	B	373372	112	1	229499	2	N	10028	9790	1				753
							11031	9										
02	579228 X	205856	-0-	-373372	B	-0-	101	1	197766	2	N	7263	7365	1				651
							7989	9										
03	233058 X	185616	-0-	-47442	B	-0-	112	1	178909	2	N	5995	6257	1				389
							6595	9										
04	225540 X	153109	-0-	-72431	B	-0-	108	1	147181	2	N	5291	5123	1	245	8		312
							5820	9										
05	233058 X	140244	-0-	-92814	B	-0-	112	1	135094	2	N	4580	4597	1	117	8		178
							5038	9										

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							72

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

12	5105 X	5105	-0-	-0-	B	-0-	4945	2	160	9	N	145	191	1				163
01	3565 X	763	-0-	-2802	B	-0-	763	2			N	-0-						163
02	3220 X	2097	-0-	-1123	B	-0-	2024	2	73	9	N	66						229
03	8893 X	8893	-0-	-0-	B	-0-	8608	2	285	9	N	259	191	1				297
04	12180 X	12180	-0-	-0-	B	-0-	11832	2	348	9	N	316	378	1				235
*05	11786 X	11786	-0-	-0-	B	-0-	11477	2	309	9	N	281	191	1				325

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

12	5208 X	10480	-0-	5272	B	-732447	10347	2	133	9	N	121	193	1				643
01	5208 X	9307	-0-	4099	B	-728348	9185	2	122	9	N	111						754
02	4704 X	8258	-0-	3554	B	-724794	8158	2	100	9	N	91						845
03	5208 X	9608	-0-	4400	B	-720394	9488	2	120	9	N	109	194	1				760
04	5040 X	9273	-0-	4233	B	-716161	9148	2	125	9	N	114						874
05	5208 X	9009	-0-	3801	B	-712360	8889	2	120	9	N	109	189	1				794

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	15	1	10670	2	N	-0-					-0-
01	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	15	1	11478	2	N	-0-					-0-
02	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	14	1	11161	2	N	-0-					-0-
03	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	15	1	12443	2	N	-0-					-0-
04	960 X	11928	-0-	10968	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
*05	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424 X	6873	-0-	-2551	-0-	6872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9424 X	5826	-0-	-3598	-0-	5823	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	8512 X	6131	-0-	-2381	-0-	6129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9424 X	6655	-0-	-2769	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620 X	6620	-0-	-1000	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	6882 X	6179	-0-	-703	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
MEEK WELL #: RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	558	1	4830	2	N	5					62
							6	9									
01	5053	X	4651	-0-	-402	-0-	518	1	4126	2	N	6					68
							7	9									
02	4564	X	4280	-0-	-284	-0-	504	1	3770	2	N	5					73
							6	9									
03	5394	X	4598	-0-	-796	-0-	530	1	4055	2	N	12					85
							13	9									
04	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	500	1	4115	2	N	4					89
							4	9									
05	5394	X	4451	-0-	-943	-0-	531	1	3902	2	N	16					105
							18	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

12	10819	X	9723	-0-	-1096	-0-	31	1	9575	2	N	106					169
							117	9									
01	10819	X	9014	-0-	-1805	-0-	31	1	8917	2	N	60					229
							66	9									
02	9184	X	8913	-0-	-271	-0-	28	1	8865	2	N	18	169	1			78
							20	9									
03	10168	X	8886	-0-	-1282	-0-	31	1	8836	2	N	17					95
							19	9									
04	9840	X	8585	-0-	-1255	-0-	30	1	8501	2	N	49					144
							54	9									
*05	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	31	1	10390	2	N	28					172
							31	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

12	15655	X	14905	-0-	-750	-0-	14884	3	21	9	N	19					186
01	15655	X	15155	-0-	-500	-0-	15114	3	41	9	N	37					223
02	13888	X	13755	-0-	-133	-0-	13722	3	33	9	N	30					253
03	15376	X	15049	-0-	-327	-0-	15009	3	40	9	N	36	182	1			107
04	14880	X	12229	-0-	-2651	-0-	12204	3	25	9	N	23					130
*05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15437	3	33	9	N	30					160

CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

12	8835	X	8454	-0-	-381	-0-	8448	3	6	9	N	5					215
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8931	3	46	9	N	42	183	1			74
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9358	3	8	9	N	7					81
03	8463	X	7882	-0-	-581	-0-	7832	3	50	9	N	45					126
04	8700	X	7340	-0-	-1360	-0-	7314	3	26	9	N	24					150
05	9393	X	8760	-0-	-633	-0-	8719	3	41	9	N	37					187

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

12	11408	X	10744	-0-	-664	-0-	10742	3	2	9	N	2					199
01	11222	X	8503	-0-	-2719	-0-	8485	3	18	9	N	16					215
02	10976	X	8178	-0-	-2798	-0-	8156	3	22	9	N	20	185	1			50
03	12152	X	11404	-0-	-748	-0-	11389	3	15	9	N	14					64
04	11760	X	8987	-0-	-2773	-0-	8969	3	18	9	N	16					80
*05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11571	3	21	9	N	19					99

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4018	-0-	-942	-0-	4015	3	3	9	N	3					100
01	4960	X	3548	-0-	-1412	-0-	3545	3	3	9	N	3					103
02	4452	X	3992	-0-	-460	-0-	3991	3	1	9	N	1					104
03	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	4507	3	4	9	N	4					108
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4374	3	11	9	N	10					118
*05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4749	3	7	9	N	6					124

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1680	3	21	9	N	19					19
03	3100	N	3484	-0-	384	384	3403	3	81	9	N	74					93
04	3000	N	2853	-0-	-147	237	2828	3	25	9	N	23					116
*05	3100	N	4895	-0-	1795	2032	4850	3	45	9	N	41					157

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

12	11532	X	11184	-0-	-348	-0-	11153	3	31	9	N	28					190
01	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10912	3	75	9	N	68					258
02	10612	X	10029	-0-	-583	-0-	9997	3	32	9	N	29	164	1			123
03	11749	X	11044	-0-	-705	-0-	10972	3	72	9	N	65					188
04	11370	X	10213	-0-	-1157	-0-	10112	3	101	9	N	92	158	1			122
*05	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11613	3	65	9	N	59					181

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

12	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	2667	2			N	-0-					85
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					85
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					85
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					85
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					85
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-	82	1			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) //CONT.// 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	47	1	5702	3	N	-0-					77
01	5487	X	5310	-0-	-177	-0-	47	1	5263	3	N	-0-					77
02	5124	X	4820	-0-	-304	-0-	42	1	4778	3	N	-0-					77
03	5735	X	4857	-0-	-878	-0-	47	1	4810	3	N	-0-					77
04	5550	X	1890	-0-	-3660	-0-	1890	3			N	-0-					77
05	5735	X	1513	-0-	-4222	-0-	1513	3			N	-0-					77

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
SIMMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

12	2015	X	1398	-0-	-617	-0-	1238	1	160	9	N	145	206	1			115
01	1922	X	1160	-0-	-762	-0-	1160	1			N	-0-					115
02	1736	X	1120	-0-	-616	-0-	1120	1			N	-0-					115
03	1767	X	1341	-0-	-426	-0-	1240	1	101	9	N	92					207
04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8196	2	109	9	N	99	183	1			123
*05	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10434	2	42	9	N	38					161

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30					130
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1558	2	42	9	N	38					168
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	557	2	11	9	N	10					178
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32					210
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					210
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					210

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	209	2	70	9	N	64					137
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	499	2	144	9	N	131					268
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	58	188	1			138
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	348	2	85	9	N	77					215
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	324	2	74	9	N	67	187	1			95
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					95

WHEELER, N. (MORROW) //CONT.// 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 14970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

12	7471 X	5991	-0-	-1480	-0-	782	1	4857	2	N	320	185	1			296
						352	9									
01	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	761	1	6900	2	N	349	185	1			460
						384	9									
02	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	781	1	8261	2	N	355	561	1			254
						391	9									
03	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	972	1	9725	2	N	474	556	1			172
						521	9									
04	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	1044	1	6888	2	N	391	543	1			20
						430	9									
05	7471 X	7038	-0-	-433	-0-	1079	1	5658	2	N	274	182	1			112
						301	9									

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

12	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	1761	1	8518	2	N	168	179	1			461
						185	9									
01	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	1744	1	8518	2	N	322	181	1			602
						354	9									
02	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	1740	1	8121	2	N	199	182	1			619
						219	9									
03	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	1936	1	8509	2	N	144	549	1			214
						158	9									
04	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	2065	1	6205	2	N	356	186	1			384
						392	9									
*05	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	2120	1	8020	2	N	211	363	1			232
						232	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798

REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5077	-0-	-1154	-0-	5009	2	68	9	N	62	32	5			205
01	6231	X	5979	-0-	-252	-0-	5803	2	176	9	N	160	78	5			287
02	5628	X	4775	-0-	-853	-0-	4222	2	553	9	N	503	320	1			470
03	6231	X	4338	-0-	-1893	-0-	4338	2			N	-0-	210	5			260
04	5880	X	4453	-0-	-1427	-0-	4383	2	70	9	N	64	159	1			165
05	5983	X	4667	-0-	-1316	-0-	4636	2	31	9	N	28					193

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	205	1	3905	2	N	48					433
							53	9									
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	205	1	4320	2	N	172	90	5			515
							189	9									
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	185	1	5158	2	N	69					584
							76	9									
03	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	205	1	8246	2	N	295	382	1	58	5	439
							325	9									
04	150	X	7952	-0-	7802	-0-	198	1	7614	2	N	127	177	1	187	5	202
							140	9									
*05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	205	1	8958	2	N	170	182	1			190
							187	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

12	7595	X	5848	-0-	-1747	-0-	5614	2	234	9	N	213					517
01	7595	X	6562	-0-	-1033	-0-	6079	2	483	9	N	439	376	1	255	5	325
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6101	2	409	9	N	372	191	1	61	5	445
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6571	2	256	9	N	233	189	1	10	5	479
04	6360	X	6993	-0-	633	-0-	6656	2	337	9	N	306	381	1	8	5	396
05	6975	X	6217	-0-	-758	-0-	6108	2	109	9	N	99	178	1			317

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7380	2	250	4	N	69	191	1			268
							76	9									
01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6523	2	164	9	N	149					417
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6327	2	69	9	N	63	180	1			300
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5219	2	129	9	N	117	7	5			410
04	2520	X	3792	-0-	1272	-0-	3791	2	1	9	N	1	143	5			268
*05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6196	2	18	9	N	16	182	1			102

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

12	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9860	3	142	9	N	129	192	1			138
01	7812	X	6245	-0-	-1567	-0-	6048	3	197	9	N	179					317
02	7056	X	5282	-0-	-1774	-0-	5091	3	191	9	N	174	185	1	37	5	269
03	9331	X	6087	-0-	-3244	-0-	6011	3	76	9	N	69	101	5			237
04	9030	X	5480	-0-	-3550	-0-	5473	3	7	9	N	6	79	5			164
05	9331	X	5594	-0-	-3737	-0-	5353	3	241	9	N	219	189	1			194

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4744	2	178	9	N	162	184	1	3	5	73
01	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	1600	2	172	9	N	156	157	1	44	5	28
02	2072	X	1679	-0-	-393	-0-	1616	2	63	9	N	57					85
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	4994	2	197	9	N	179	12	5			252
04	2220	X	5010	-0-	2790	-0-	4841	2	169	9	N	154	371	1	3	5	32
*05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4624	2	12	9	N	11					43

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
AUSTIN WELL #: 2055 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018 - P/A 03/23/18

BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

12	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1171	2	34	9	N	31	1	8					73
01	1736 N	1054	-0-	-682	-0-	1003	2	51	9	N	46	2	8					117
02	1344 N	1014	-0-	-330	-0-	978	2	36	9	N	33							150
03	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1154	2	47	9	N	43	1	8					192
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1022	2	31	9	N	28	195	1					25
*05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	854	2	45	9	N	41	1	8					65

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	230	-0-	-452	-0-	230	2			N	-0-					17
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					17
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					17
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					17
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					17
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					17

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8052	2	144	9	Y	131	91	1			64
01	6851	X	6815	-0-	-36	-0-	6680	2	135	9	Y	123	136	1	1	8	50
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6572	2	90	9	Y	82	82	1			50
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7038	2	84	9	Y	76	106	1			20
04	6630	X	4834	-0-	-1796	-0-	4744	2	90	9	Y	82	75	1			27
*05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7117	2	105	9	Y	95	76	1			46

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6288	2	299	9	N	272	198	1	1	8	250
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6016	2	293	9	N	266	402	1	2	8	112
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5537	2	271	9	N	246	203	1			155
03	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	5633	2	281	9	N	255	388	1	1	8	21
04	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5366	2	233	9	N	212	194	1			39
05	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	5614	2	191	9	N	174	1	8			212

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3921	2	142	9	N	129	201	1	2	8	138
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3763	2	90	9	N	82	3	8			217
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3442	2	138	9	N	125	197	1			145
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3703	2	156	9	N	142	199	1	1	8	87
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2543	2	135	9	N	123					210
*05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2936	2	106	9	N	96	187	1	2	8	117

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	2678	2	57	9	Y	52	49	1			28
01	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2642	2	75	9	Y	68	53	1			43
02	2716	X	1786	-0-	-930	-0-	1690	2	96	9	Y	87	106	1			24
03	2914	X	2297	-0-	-617	-0-	2229	2	68	9	Y	62	71	1			15
04	2820	X	2177	-0-	-643	-0-	2109	2	68	9	Y	62	32	1			45
05	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2293	2	52	9	Y	47	63	1			29

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6166	2	143	9	N	130	203	1			125
01	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	5641	2	118	9	N	107					232
02	5320	X	5153	-0-	-167	-0-	5070	2	83	9	N	75	195	1			112
03	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6405	2	133	9	N	121					233
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6653	2	108	9	N	98	188	1			143
*05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5921	2	116	9	N	105	198	1			50

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

12	16740	X	13371	-0-	-3369	-0-	13216	2	155	9	N	141	43	8			216
01	16120	X	14209	-0-	-1911	-0-	14037	2	172	9	N	156	89	8			283
02	14560	X	13604	-0-	-956	-0-	13497	2	107	9	N	97	197	1			183
03	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	15694	2	306	9	N	278	392	1	47	8	22
04	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	14887	2	161	9	N	146					168
*05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15414	2	207	9	N	188	193	1	50	8	113

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

12	9579	X	8182	-0-	-1397	-0-	7852	2	330	9	N	300	196	1	1	8	247
01	9579	X	8341	-0-	-1238	-0-	8000	2	341	9	N	310	392	1	2	8	163
02	8512	X	7211	-0-	-1301	-0-	6910	2	301	9	N	274	196	1			241
03	9052	X	7898	-0-	-1154	-0-	7586	2	312	9	N	284	394	1	1	8	130
04	8250	X	6985	-0-	-1265	-0-	6677	2	308	9	N	280	196	1			214
05	8339	X	7015	-0-	-1324	-0-	6754	2	261	9	N	237	193	1	1	8	257

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7067	2	365	9	N	332	391	1	10	8	203
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7545	2	397	9	N	361	192	1	22	8	350
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7471	2	345	9	N	314	394	1			270
03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6333	2	370	9	N	336	389	1	14	8	203
04	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6317	2	301	9	N	274	192	1			285
*05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6606	2	339	9	N	308	388	1	12	8	193

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

12	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	5064	2	243	9	N	221	199	1			167
01	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5037	2	231	9	N	210	200	1			177
02	5320	X	4864	-0-	-456	-0-	4655	2	209	9	N	190	194	1			173
03	5394	X	4802	-0-	-592	-0-	4553	2	249	9	N	226	196	1			203
04	5220	X	4737	-0-	-483	-0-	4471	2	266	9	N	242	197	1			248
*05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5320	2	215	9	N	195	385	1			58

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

12	6076	X	6018	-0-	-58	-0-	5707	2	311	9	N	283	197	1	6	8	158
01	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	5623	2	329	9	N	299	389	1	10	8	58
02	5488	X	5264	-0-	-224	-0-	4996	2	268	9	N	244	195	1			107
03	6076	X	5980	-0-	-96	-0-	5717	2	263	9	N	239	195	1	3	8	148
04	5880	X	5481	-0-	-399	-0-	5221	2	260	9	N	236	196	1			188
05	6014	X	5899	-0-	-115	-0-	5659	2	240	9	N	218	192	1	6	8	208

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140

12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1849	2	132	9	N	120	15	8			285
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1454	2	158	9	N	144	193	1	28	8	208
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1609	2	114	9	N	104					312
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1671	2	155	9	N	141	189	1	12	8	252
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1546	2	215	9	N	195	194	1			253
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1579	2	207	9	N	188	194	1	17	8	230

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2380	2	86	9	N	78	1	8			282
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2856	2	123	9	N	112	196	1	1	8	197
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2157	2	66	9	N	60					257
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2323	2	102	9	N	93	195	1			155
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2134	2	58	9	N	53					208
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2243	2	66	9	N	60	1	8			267

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3562	2	275	9	N	250	387	1	3	8	137
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3355	2	296	9	N	269	196	1	7	8	203
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	2995	2	272	9	N	247	192	1			258
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	2880	2	294	9	N	267	395	1	3	8	127
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2798	2	294	9	N	267	197	1			197
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3398	2	257	9	N	234	385	1	4	8	42

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5687	2	436	9	Y	396	341	1	6	8	207
01	5673	X	5607	-0-	-66	-0-	5198	2	409	9	Y	372	343	1	10	8	226
02	5124	X	5119	-0-	-5	-0-	4748	2	371	9	Y	337	470	1			93
03	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	5262	2	336	9	Y	305	323	1			75
04	5490	X	5260	-0-	-230	-0-	4911	2	349	9	Y	317	162	1			230
05	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	5020	2	293	9	Y	266	329	1	6	8	161

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	12183	X	7001	-0-	-5182	-0-	6911	2	90	9	N	82	194	1	5	8	310
01	12183	X	9451	-0-	-2732	-0-	9294	2	157	9	N	143	196	1	15	8	242
02	10696	X	9836	-0-	-860	-0-	9561	2	275	9	N	250	199	1			293
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7439	2	168	9	N	153	11	8			435
04	9150	X	6089	-0-	-3061	-0-	5977	2	112	9	N	102	194	1			343
05	9455	X	3119	-0-	-6336	-0-	3056	2	63	9	N	57	6	8			394

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	19251	X	17005	-0-	-2246	-0-	16533	2	472	9	N	429	394	1	5	8	275
01	19251	X	19243	-0-	-8	-0-	18704	2	539	9	N	490	595	1	13	8	157
02	17388	X	16085	-0-	-1303	-0-	15641	2	444	9	N	404	393	1			168
03	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	19505	2	516	9	N	469	390	1	5	8	242
04	18630	X	16065	-0-	-2565	-0-	15692	2	373	9	N	339	196	1			385
05	19251	X	15261	-0-	-3990	-0-	14902	2	359	9	N	326	577	1	6	8	128

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8630	2	325	9	N	295	401	1	6	8	35
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	8850	2	352	9	N	320	196	1	11	8	148
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8185	2	286	9	N	260	193	1			215
03	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9402	2	314	9	N	285	392	1	5	8	103
04	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	8992	2	325	9	N	295	196	1			202
*05	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8454	2	300	9	N	273	385	1	5	8	85

BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2754	2	154	9	N	140	200	1	2	8	123
01	2697	X	2553	-0-	-144	-0-	2392	2	161	9	N	146	196	1	3	8	70
02	2436	X	1924	-0-	-512	-0-	1783	2	141	9	N	128					198
03	2697	X	2339	-0-	-358	-0-	2222	2	117	9	N	106	193	1	1	8	110
04	2610	X	2456	-0-	-154	-0-	2290	2	166	9	N	151	196	1			65
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2837	2	171	9	N	155	2	8			218

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4517	2	388	9	N	353	199	1	8	8	283
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	3904	2	364	9	N	331	399	1	15	8	200
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3322	2	371	9	N	337	392	1			145
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3399	2	391	9	N	355	391	1	6	8	103
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3470	2	382	9	N	347	201	1			249
*05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3328	2	374	9	N	340	378	1	8	8	203

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5353	2	320	9	Y	291	293	1	4	8	144
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5134	2	296	9	Y	269	286	1	8	8	119
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4387	2	263	9	Y	239	190	1			168
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5290	2	263	9	Y	239	282	1	4	8	121
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4893	2	254	9	Y	231	281	1			71
*05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5192	2	326	9	Y	296	247	1	5	8	115

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

12	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	13716	2	496	9	Y	451	306	1	2	8	219
01	14198	X	13542	-0-	-656	-0-	13087	2	455	9	Y	414	461	1	3	8	169
02	12824	X	12251	-0-	-573	-0-	11853	2	398	9	Y	362	312	1			219
03	14198	X	13315	-0-	-883	-0-	12929	2	386	9	Y	351	477	1	1	8	92
04	13740	X	13663	-0-	-77	-0-	13290	2	373	9	Y	339	320	1			111
*05	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14378	2	433	9	Y	394	314	1	2	8	189

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

12	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	6477	2	199	9	N	181	196	1	7	8	215
01	7161	X	6739	-0-	-422	-0-	6540	2	199	9	N	181	197	1	14	8	185
02	6384	X	5429	-0-	-955	-0-	5273	2	156	9	N	142	197	1			130
03	7006	X	6447	-0-	-559	-0-	6270	2	177	9	N	161	199	1	5	8	87
04	6570	X	5846	-0-	-724	-0-	5682	2	164	9	N	149	196	1			40
05	6727	X	6595	-0-	-132	-0-	6418	2	177	9	N	161	8	8			193

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

12	7595	X	6698	-0-	-897	-0-	6285	2	413	9	N	375	390	1	13	8	264
01	7595	X	5290	-0-	-2305	-0-	4945	2	345	9	N	314	392	1	22	8	164
02	6860	X	3097	-0-	-3763	-0-	2779	2	318	9	N	289	196	1			257
03	7595	X	3209	-0-	-4386	-0-	2737	2	472	9	N	429	398	1	11	8	277
04	7350	X	3095	-0-	-4255	-0-	2684	2	411	9	N	374	394	1			257
05	6696	X	3288	-0-	-3408	-0-	2983	2	305	9	N	277	403	1	19	8	112

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	2707	-0-	-5415	-0-	2638	2	69	9	N	63	3	8			242
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8446	2	161	9	N	146	191	1	32	8	165
02	7112	X	6556	-0-	-556	-0-	6404	2	152	9	N	138	26	8			277
03	7564	X	7164	-0-	-400	-0-	7012	2	152	9	N	138	194	1	39	8	182
04	7890	X	6371	-0-	-1519	-0-	6277	2	94	9	N	85					267
05	8153	X	6814	-0-	-1339	-0-	6663	2	151	9	N	137	194	1	22	8	188

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

12	7161	X	6087	-0-	-1074	-0-	5304	2	783	9	N	712	787	1	17	8	245
01	7688	X	7090	-0-	-598	-0-	6225	2	865	9	N	786	598	1	38	8	395
02	6944	X	6474	-0-	-470	-0-	5759	2	715	9	N	650	777	1			268
03	7688	X	6215	-0-	-1473	-0-	5421	2	794	9	N	722	777	1	15	8	198
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6187	2	725	9	N	659	395	1			462
05	7099	X	4698	-0-	-2401	-0-	4067	2	631	9	N	574	773	1	19	8	244

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

12	5456	X	5340	-0-	-116	-0-	4952	2	388	9	N	353	187	1	9	8	305
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5622	2	517	9	N	470	585	1	18	8	172
02	5460	X	5346	-0-	-114	-0-	4995	2	351	9	N	319	194	1			297
03	6045	X	5262	-0-	-783	-0-	4858	2	404	9	N	367	580	1	6	8	78
04	5940	X	5193	-0-	-747	-0-	4843	2	350	9	N	318	194	1			202
05	6138	X	5889	-0-	-249	-0-	5417	2	472	9	N	429	388	1	10	8	233

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3110	2	386	9	N	351	189	1	2	8	234
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2292	2	377	9	N	343	386	1	6	8	185
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2149	2	338	9	N	307	192	1			300
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2743	2	393	9	N	357	381	1	2	8	274
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2509	2	442	9	N	402	390	1			286
*05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	2925	2	360	9	N	327	379	1	4	8	230

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

12	7471	X	6618	-0-	-853	-0-	6279	2	339	9	N	308	199	1	7	8	213
01	7471	X	6157	-0-	-1314	-0-	5958	2	199	9	N	181	194	1	12	8	188
02	6748	X	5906	-0-	-842	-0-	5649	2	257	9	N	234	187	1			235
03	6603	X	6509	-0-	-94	-0-	6228	2	281	9	N	255	193	1	6	8	291
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6186	2	446	9	N	405	377	1			319
05	6603	X	6346	-0-	-257	-0-	6070	2	276	9	N	251	191	1	9	8	370

BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

12	5301	X	2919	-0-	-2382	-0-	2501	2	418	9	N	380	374	1	11	8	79
01	5270	X	2088	-0-	-3182	-0-	1750	2	338	9	N	307	187	1	19	8	180
02	4340	X	2439	-0-	-1901	-0-	2122	2	317	9	N	288	188	1			280
03	2914	X	2406	-0-	-508	-0-	1998	2	408	9	N	371	382	1	10	8	259
04	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	1585	2	487	9	N	443	384	1			318
05	2914	X	1694	-0-	-1220	-0-	1305	2	389	9	N	354	368	1	14	8	290

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	9307	-0-	-1791	-0-	31	1	9164	2	N	102					243
							112	9									
01	10912	X	9095	-0-	-1817	-0-	26	1	8967	2	N	93					336
							102	9									
02	9856	X	8351	-0-	-1505	-0-	28	1	8207	2	N	105	181	1			260
							116	9									
03	10292	X	9257	-0-	-1035	-0-	31	1	9085	2	N	128	197	1			191
							141	9									
04	9780	X	8656	-0-	-1124	-0-	27	1	8490	2	N	126	196	1			121
							139	9									
*05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	30	1	9368	2	N	110					231
							121	9									

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	10635	-0-	-2106	-0-	25	1	10485	2	N	114	196	1			180
							125	9									
01	12741	X	11455	-0-	-1286	-0-	25	1	11247	2	N	166					346
							183	9									
02	11508	X	8907	-0-	-2601	-0-	21	1	8758	2	N	116	193	1			269
							128	9									
03	12741	X	11711	-0-	-1030	-0-	28	1	11522	2	N	146	196	1			219
							161	9									
04	12330	X	8741	-0-	-3589	-0-	25	1	8566	2	N	136	186	1			169
							150	9									
05	11470	X	10451	-0-	-1019	-0-	22	1	10279	2	N	136					305
							150	9									

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	6933	-0-	-2305	-0-	434	1	6422	2	Y	70	1	8			211
							77	9									
01	8711	X	2650	-0-	-6061	-0-	357	1	2275	2	Y	16	178	1			49
							18	9									
02	7868	X	2739	-0-	-5129	-0-	307	1	2381	2	Y	46					95
							51	9									
03	8711	X	7504	-0-	-1207	-0-	378	1	6929	2	Y	179	1	8			273
							197	9									
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	420	1	7896	2	Y	125	180	1	1	8	217
							138	9									
*05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	126	1	7044	2	Y	69	179	1			107
							76	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	7081	-0-	-948	-0-	149	1	6836	2	Y	87	172	1	1	8	69
							96	9									
01	7998	X	6903	-0-	-1095	-0-	149	1	6624	2	Y	118					187
							130	9									
02	7112	X	4509	-0-	-2603	-0-	115	1	4364	2	Y	27					214
							30	9									
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	149	1	8789	2	Y	151	180	1	1	8	184
							166	9									
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	134	1	7389	2	Y	55	2	8			237
							61	9									
*05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	48	1	7713	2	Y	62	179	1			120
							68	9									

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419
LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	4838	-0-	-2726	-0-	1339	1	3405	2	Y	85	179	1	2	8	122
							94	9									
01	7564	X	6672	-0-	-892	-0-	1364	1	5198	2	Y	100					222
							110	9									
02	6776	X	6146	-0-	-630	-0-	1248	1	4802	2	Y	87	183	1			126
							96	9									
03	7130	X	7085	-0-	-45	-0-	1355	1	5533	2	Y	179	1	8			304
							197	9									
04	6870	X	5405	-0-	-1465	-0-	1350	1	3965	2	Y	82	179	1	1	8	206
							90	9									
05	6820	X	4836	-0-	-1984	-0-	975	1	3820	2	Y	37	178	1			65
							41	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6438	2	78	9	N	71	189	1			788
01	7502	X	2223	-0-	-5279	-0-	2165	2	58	9	N	53					841
02	6776	X	6671	-0-	-105	-0-	6615	2	56	9	N	51	191	1			701
03	8928	X	4279	-0-	-4649	-0-	4218	2	61	9	N	55					756
04	8640	X	8245	-0-	-395	-0-	8124	2	121	9	N	110					866
*05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	7895	2	111	9	N	101	194	1			773

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

12	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9533	2	44	9	N	40	193	1			599
01	9486	X	2251	-0-	-7235	-0-	2171	2	80	9	N	73					672
02	8568	X	679	-0-	-7889	-0-	678	2	1	9	N	1					673
03	9579	X	9135	-0-	-444	-0-	8967	2	168	9	N	153	187	1			639
04	9270	X	8149	-0-	-1121	-0-	7992	2	157	9	N	143					782
05	9579	X	9200	-0-	-379	-0-	9046	2	154	9	N	140					922

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

12	10168	X	7599	-0-	-2569	-0-	7500	2	99	9	N	90					540
01	9145	X	4257	-0-	-4888	-0-	4234	2	23	9	N	21	185	1			376
02	7392	X	3363	-0-	-4029	-0-	3286	2	77	9	N	70					446
03	8184	X	3742	-0-	-4442	-0-	3731	2	11	9	N	10					456
04	7470	X	3539	-0-	-3931	-0-	3539	2			N	-0-					456
05	7595	X	3826	-0-	-3769	-0-	3826	2			N	-0-					456

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

12	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12207	2	232	9	N	211	192	1			708
01	9641	X	403	-0-	-9238	-0-	403	2			N	-0-					708
02	5908	X	253	-0-	-5655	-0-	253	2			N	-0-					708
03	9641	X	378	-0-	-9263	-0-	377	2	1	9	N	1	192	1			517
04	9330	X	331	-0-	-8999	-0-	331	2			N	-0-					517
05	9641	X	293	-0-	-9348	-0-	293	2			N	-0-					517

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	10798	-0-	-3214	-0-	10407	2	391	9	N	355	359	1			813
01	14012	X	10770	-0-	-3242	-0-	10407	2	363	9	N	330	382	1			761
02	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12326	2	373	9	N	339	180	1			920
03	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	13818	2	485	9	N	441	569	1			792
04	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	13619	2	406	9	N	369	187	1			974
*05	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14252	2	428	9	N	389	542	1			821

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5646	2	135	9	N	123	381	1			440
01	5642	X	3235	-0-	-2407	-0-	3184	2	51	9	N	46					486
02	5096	X	507	-0-	-4589	-0-	507	2			N	-0-					486
03	5642	X	250	-0-	-5392	-0-	227	2	23	9	N	21					507
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					507
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					507

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

12	10013	X	8026	-0-	-1987	-0-	7891	2	135	9	N	123					841
01	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10847	2	160	9	N	145	192	1			794
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	11981	2	212	9	N	193	189	1			798
03	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12839	2	158	9	N	144	191	1			751
04	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12285	2	256	9	N	233	191	1			793
05	13485	X	12937	-0-	-548	-0-	12757	2	180	9	N	164					957

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

12	10385	X	9195	-0-	-1190	-0-	8835	2	360	9	N	327	576	1			1160
01	10075	X	8794	-0-	-1281	-0-	8397	2	397	9	N	361	355	1			1166
02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8469	2	420	9	N	382	390	1			1158
03	10292	X	10116	-0-	-176	-0-	9694	2	422	9	N	384	372	1			1170
04	9960	X	9177	-0-	-783	-0-	8843	2	334	9	N	304	375	1			1099
05	9827	X	8043	-0-	-1784	-0-	7732	2	311	9	N	283					1382

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

12	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	2200	1	7098	2	N	208	188	1			315
							229	9									
01	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	2201	1	6941	2	N	168	189	1			294
							185	9									
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1988	1	5815	2	N	169					463
							186	9									
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	2033	1	5359	2	N	334	370	1			427
							367	9									
04	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7392	2	46	9	N	42					469
05	3441	X	3142	-0-	-299	-0-	3002	2	140	9	N	127	186	1			410

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

12	13795	X	8871	-0-	-4924	-0-	8813	2	58	9	N	53					921
01	13795	X	13121	-0-	-674	-0-	12919	2	202	9	N	184	192	1			913
02	12040	X	7996	-0-	-4044	-0-	7758	2	238	9	N	216	190	1			939
03	13950	X	9911	-0-	-4039	-0-	9712	2	199	9	N	181	193	1			927
04	13500	X	9849	-0-	-3651	-0-	9642	2	207	9	N	188	193	1			922
05	13113	X	11632	-0-	-1481	-0-	11470	2	162	9	N	147	135	1			934

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 953803
THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546	X	7233	-0-	-10313	-0-	7013	2	220	9	N	200	193	1			2429
01	6045	X	5809	-0-	-236	-0-	5763	2	46	9	N	42	193	1			2278
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5923	2	114	9	N	104					2382
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6617	2	158	9	N	144	189	1			2337
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6126	2	130	9	N	118	190	1			2265
*05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6220	2	125	9	N	114					2379

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1333	1	5388	2	N	150	181	1			155
							165	9									
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1333	1	5318	2	N	142					297
							156	9									
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	1204	1	4534	2	N	171	188	1			280
							188	9									
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1333	1	4942	2	N	87	195	1			172
							96	9									
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6275	2	344	9	N	313					485
*05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4832	2	172	9	N	156	343	1			298

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1297	1	4164	2	N	164	387	1			84
							180	9									
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	1247	1	4667	2	N	197					281
							217	9									
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	1204	1	4197	2	N	51					332
							56	9									
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1333	1	5089	2	N	272	523	1			81
							299	9									
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6422	2	532	9	N	484	328	1			237
*05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6158	2	174	9	N	158	178	1			217

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	1321	-0-	-1376	-0-	53	1	1268	2	Y	-0-					78
01	2697	1077	-0-	-1620	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-					78
02	2240 #	947	-0-	-1293	-0-	28	1	919	2	Y	-0-	55	1			23
03	2480 #	1140	-0-	-1340	-0-	49	1	1091	2	Y	-0-	1	1			22
04	1710 #	1122	-0-	-588	-0-	1122	2			Y	-0-					22
*05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					22

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					94
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					94
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					94
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					94
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					94
*05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: 1 RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - PLUGGED 09/06/17

RTC RESOURCES, LLP 732297
WILEY WELL #: 2 RRCID -> 109117 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					78
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					78
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	368	3			N	-0-					78
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					78
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					78
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					12
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					12
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					12
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					12
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					12
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					12

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 #	1755	-0-	-1035	-0-	1755	3			N	-0-			80
01	3331 R	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-			80
02	2653 R	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-			80
03	2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-			80
04	3210 #	3048	-0-	-162	-0-	3048	3			N	-0-			80
05	3317 #	2826	-0-	-491	-0-	2826	3			N	-0-			80

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

12	3689 X	1923	-0-	-1766	-0-	26	1	1897	3	N	-0-			-0-
01	3689 X	2401	-0-	-1288	-0-	32	1	2369	3	N	-0-			-0-
02	3332 X	3220	-0-	-112	-0-	37	1	3183	3	N	-0-			-0-
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	44	1	4096	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	3295	-0-	-275	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
*05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

12	899 N	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-			84
01	868 N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-			84
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	399	2			N	-0-			84
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			84
04	420 N	436	-0-	16	-0-	436	2			N	-0-			84
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-			84